



Guide statistique sur L'ERERGE

PETROLEUM • PÉTROLE • PETROLEUM • PÉTROLE • PETROLEUM • PÉTROLE • PETROLEUM • PÉTROLE •

NATURAL GAS • GAZ NATUREL • NATURAL GAS • GAZ NATUREL • NATURAL GAS • GAZ NATUREL • NA

ELECTRICITY • ÉLECTRICITÉ • ELECTRICITY • ÉLECTRICITÉ • ELECTRICITY • ÉLECTRICITÉ • ELEC

COAL • CHARBON • COA

URANIUM - URANIUM



Statistics Canada Statistique Canada

Energy, Mines and Resources Canada Énergie, Mines et Ressources Canada Canadä



Statistics Canada Industry Division Natural Resources Canada Energy Sector

Energy Statistics Handbook

May 1996

Statistique Canada Division de l'industrie

Ressources naturelles Canada Secteur de l'énergie Covernment

Publications

Guide statistique de l'énergie

Mai 1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada and the Minister of Natural Resources Canada

@ Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

May 1996

Price: Canada: \$330.00 United States: US\$400.00 Other Countries: US\$460.00

Catalogue no. 57-601-UPB Frequency: Monthly

ISBN 0-680-54870-4

Ottawa



Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada et le ministre de Ressources naturelles Canada

Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Mai 1996

Prix: Canada: 330 \$ États-Unis: 400 \$ US Autres pays: 460 \$ US

N° 57-601-UPB au catalogue Périodicité: mensuelle

ISBN 0-660-54870-4

Ottawa

Guide statistique de l'énergie, mai 1996

Aux abonnés,

Afin de réduire l'utilisation du papier, le *Guide statistique de l'énergie* ne publiera dorénavant que les tableaux annuels ou trimestriels ayant été mis à jour. Nous vous demandons donc de conserver vos tableaux jusqu'à ce que vous receviez leurs mises à jour. Pour le numéro de mai 1996, nous vous envoyons tous les tableaux à l'exception de ceux qui ne sont pas visés par des changements, à savoir:

3.01

308.

- Tableaux 1.31 1.35 -Indicateurs économiques
- Tableaux 3.01 3.12 -Commerce de l'énergie
- Tableau 8.15 -Production d'électricité des centrales nucléaires au Canada
- Tableaux 8.16 8.20 Uranium

Si vous avez de questions à propos de ces changements, veuillez communiquer avec S. Grenier au (613) 951-3566, GRENSER@STATCAN.CA.

Merci de votre collaboration.

Section de l'énergie Division de l'industrie

Energy Statistics Handbook, May 1996

Dear subscriber,

To reduce paper use in the *Energy Statistics Handbook*, you will receive certain sets of annual and quarterly tables only when they are updated. We request that you only replace tables when you receive their updates. For **May 1996** please replace all tables except the following:

Tables 1.31 - 1.35 - Economic Indicators

Tables 3.01 - 3.12 - Energy Trade

■ Table 8.15 -Nuclear power plant generation of electricity in Canada

■ Tables 8.16 - 8.20 -Uranium

If you have any questions regarding this change, please contact I. Hashmi at (613) 951-3501, HASHIRF@STATCAN.CA.

Thank you for your co-operation.

Energy Section Industry Division

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-263-1136

1-000-205-1150
1-800-363-7629
1-800-267-6677

How to Order Publications

National Enquiries I inc.

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6.

(1-613-951-7277) Facsimile Number (1-613-951-1584) Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être addressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax Montréal	(1-902-426-5331) (1-514-283-5725)	Regina Edmonton	(1-306-780-5405) (1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winninea	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans	
frais pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

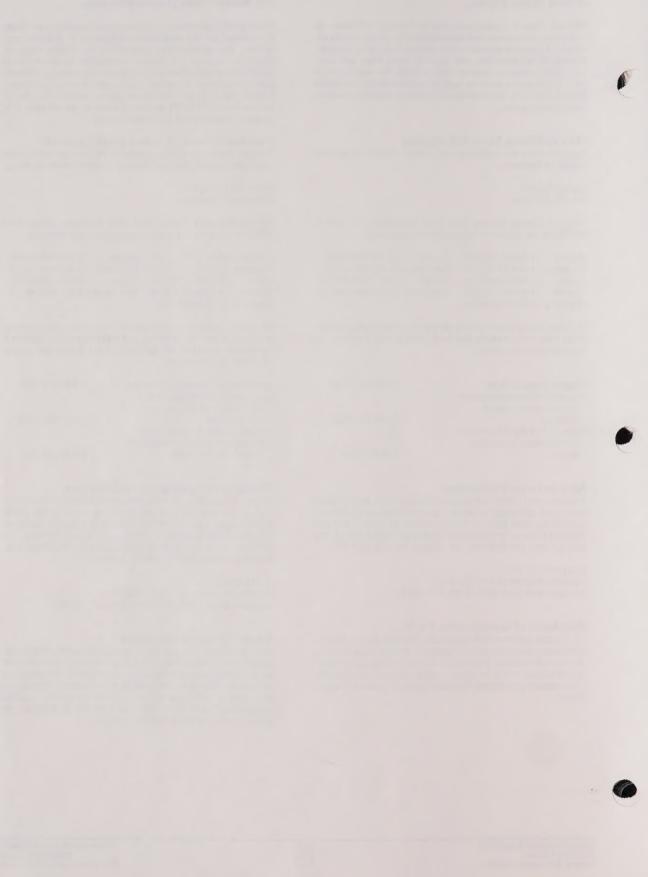
Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6.

(1-613-951-7277) Numéro du télécopieur (1-613-951-1584) Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Canadian cataloguing in Publication Data

Main entry under title:

Energy statistics handbook = Guide statistique de l'énergie

Monthly.
Co-published by: Natural Resources
Canada, Energy Sector.
Text in English and French.
ISSN 1188-665X
CS57-601

1. Power resources -- Canada -- Statistics -- Handbook, manuals, etc. Periodicals. I. Statistics Canada. Industry Division. II. Canada. Energy Sector. III. Title: Guide statistique de l'énergie.

HD9502 E54 1992 333.79/0971/05 C92-099411-3E Données de catalogage avant publication (Canada)

Vedette principale au titre:

Energy statistics handbook = Guide statistique de l'énergie

Mensuel.
Publié en collab. avec: Ressources naturelles Canada, Secteur de l'énergie.
Texte en anglais et en français.
ISSN 1188-665X
CS57-601

1. Ressources énergétiques - Canada-Statistiques - Guides, manuels, etc. - Périodiques. I. Statistique Canada. Division de l'industrie. II. Canada. Secteur de l'énergie. III. Titre: Guide statistique de l'énergie.

HD9502 E54 1992 333.79/0971/05 C92-099411-3F

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

ORGANIZATION OF THE ENERGY STATISTICS HANDBOOK

Please replace, or add, to your Handbook binder the enclosed pages. It is suggested that the pages of the Handbook go into the various sections as follows:

Title, Preface and How To Obtain More Information pages go in front of the Table of Contents tab.

Table of Contents after the Table of Contents tab.

Notes And Sources, Further Readings, Conversion Factors and CANSIM matrices after the Notes and Sources tab.

Tables 1.xx after Economic Indicators tab.

Tables 2.xx after Total Energy tab.

Tables 3.xx after Energy Trade tab.

Tables 4.xx after Petroleum tab.

Tables 5.xx after International Petroleum tab.

Tables 6.xx after Reserves tab.

Tables 7.xx after Natural Gas tab.

Tables 8.xx after Electricity tab.

Tables 9.xx after Coal tab.

Tables 10.xx after Prices tab.

The monthly updates consist of the current month's title page and a complete set of updated tables. If any other pages have been updated, they will be supplied on a monthly basis until the table of contents, notes and sources, etc. are revised (once a year). If you do not receive these updated tables by the end of the reference month, please call Statistics Canada at (613) 951-7277.

If there are any changes to the Notes and Sources or to the Table of Contents sections during the year, these will be presented as additions to the current Notes and Sources. Included will be any additional explanations which might be required.

From time to time articles pertaining to the energy field will be provided. These articles may be inserted following the data tables.

(Français au verso)

ORGANISATION DU GUIDE STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE

Veuillez remplacer ou rajouter, les pages actuelles de votre Guide par la présente mise à jour. Si vous recevez le Guide pour la première fois, vous trouverez ci-joint les pages suivantes:

La page titre, la préface et la section comment obtenir d'autres renseignements, qui doivent être placées avant l'onglet de la table des matières.

La Table des matières, qui figure après l'onglet du même nom.

Notes, sources des données, Lectures suggérées, Facteurs de conversion et matrices de CANSIM, qui viennent après l'onglet de Notes et des sources des données.

Tableaux 1.xx après l'onglet d'Indicateurs économiques.

Tableaux 2.xx après l'onglet d'Énergie totale.

Tableaux 3.xx après l'onglet du Commerce de l'énergie.

Tableaux 4.xx après l'onglet du Pétrole.

Tableaux 5.xx après l'onglet du Pétrole international.

Tableaux 6.xx après l'onglet de Réserves.

Tableaux 7.xx après l'onglet du Gaz naturel.

Tableaux 8.xx après l'onglet d'Électricité.

Tableaux 9.xx après l'onglet du Charbon.

Tableaux 10.xx après l'onglet de Prix.

Une fois que vous aurez reçu un premier numéro du Guide, nous vous ferons parvenir une mise à jour mensuelle comprenant la page titre du mois en cours et une version révisée de tous les tableaux. Si d'autres pages ont subi des modifications, elles vous seront envoyées une fois par mois jusqu'à ce que les sections Table des matières, Notes, sources des données et autres aient été révisées (une fois par année).

Si, à la fin d'un mois donné, vous n'avez pas reçu la nouvelle version des tableaux, communiquez avec Statistique Canada au (613) 951-7277.

Les modifications apportées au cours de l'année aux sections **Notes, sources des données** et **Table des matières** seront ajoutées à la section Notes, sources des données. Nous vous ferons parvenir de l'information au besoin.





Table of Contents		Table des matières
	Page	
Table description	5	Description des tableaux
Notes and Sources	12	Notes, sources des données
Further readings	29	Lectures suggérées
Symbols and abbreviations	30	Symboles et abréviations
Conversion factors	31	Facteurs de conversion
Data matrices on CANSIM	36	Matrices des données sur CANSIM
	Table - Tableau	
Economic indicators	1.1 - 1.35	Indicateurs économiques
Total Energy	2.1 - 2.14	Ènergie totale
Energy trade	3.1 - 3.12	Commerce de l'énergie
Petroleum	4.1 - 4.40	<u>Pétrole</u>
International Petroleum	5.1 - 5.6	Pétrole international
Reserves	6.1 - 6.19	Réserves
Natural Gas	7.1 - 7.9	Gaz naturel
Electricity	8.1 - 8.20	<u>Électricité</u>
Coal	9.1 - 9.11	Charbon
Prices	10.1 - 10.35	<u>Prix</u>

Table description

Description des tableaux

	Table - Tableau	
Economic indicators		Indicateurs économiques
Gross domestic product in current dollars	1.1	Produit intérieur brut en dollars courants
Gross domestic product, at 1986 prices	1.2	Produit intérieur brut, aux prix de 1986
Gross domestic product by industry, at 1986 prices	1.3	Produit intérieur brut par industries, aux prix de 1986 (au coût des facteurs)
Gross domestic product by industry, at 1986 prices - manufacturing industries	1.4	Produit intérieur brut par industrie, aux prix de 1986 - industries des manufacturières
Gross domestic product by industry, at 1986 prices - energy industries	1.5	Produit intérieur brut par industrie, aux prix de 1986 - industrie énergétiques (au coût des facteurs)
Gross domestic product by industry, at 1986 prices - transportation	1.6	Produit intérieur brut par industrie, aux prix de 1986 - transports
Price indexes	1.7	Indices de prix
Price indexes - consumer price indexes for Canada	1.8	Indices de prix - indices de prix à la consommation au Canada
Price indexes - energy in the consumer price index	1.9	Indices de prix - place de l'énergie dans l'indice des prix à la consommation
Money market & financial statistics	1.11	Statistiques financières et marché monétaire
Exchange rates - selected countries	1.12	Taux de change - certains pays
Income	1.13	Revenu
Dwelling starts in Canada by type	1.14	Habitations mises en chantier dans tout le Canada par type
New Motor vehicle sales by type	1.15	Ventes de véhicules automobiles neufs par type
Motor vehicle registrations - passenger cars	1.16	Immatriculations des véhicules à moteur - voitures particulières
Motor vehicle registrations - trucks and tractor trailers	1.18	Immatriculations de véhicules à moteur- camions et tracteurs routiers
Capacity utilization rates	1.20	Taux d'utilisation de la capacité
Labour force	1.21	Population active
Employment in energy	1.22	Emploi dans l'industrie de l'énergie
Investment - constant dollars	1.24	Investissements - en dollars constants
Investment - current dollars	1.25	Investissements - en dollars courants

Table	
Tableau	
1.26	Immobilisations dans les industries énergétiques - en dollars courants
1.29	Population du Canada, par province
1.31	Produit intérieur brut, par province
1.33	Dépenses totales nettes de l'industrie pétrolière - Canada
	Énergie totale
2.1	Production d'énergie primaire par type
2.2	Demande intérieure d'énergie primaire
2.4	Demande intérieure par utilisation finale
2.6	Offre et demande d'énergie primaire
2.8	Demande intérieure de l'énergie primaire - répartition en pourcentage
2.9	Consommation canadienne d'énergie primaire
2.10	Commerce canadien de l'énergie - exportations en pétajoules
2.11	Commerce canadien de l'énergie - importations en pétajoules
2.12	Commerce canadien de l'énergie - balance en pétajoules
2.13	Production de déchets de bois par province
2.14	Production de lessive de pâte épuisée par province
	Commerce de l'énergie
3.1	Commerce canadien de l'énergie - valeur des exportations
3.3	Commerce canadien de l'énergie - valeur des importations
3.5	Balance du commerce canadien de l'énergie - valeur
3.7	Commerce de l'énergie Canada - États Unis - valeur des exportations
3.9	Commerce de l'énergie Canada - États Unis - valeur des importations
3.11	Balance du commerce de l'énergie Canada - États Unis - valeur
	1.26 1.29 1.31 1.33 2.1 2.2 2.4 2.6 2.8 2.9 2.10 2.11 2.12 2.13 2.14 3.1 3.3 3.5 3.7 3.9

	Table - Tableau	
Petroleum		Pétrole
Petroleum supply an demand, summary	4.1	Offre et demande de pétrole, résumé
Petroleum supply by major aggregate	4.2	Offre de pétrole par grand ensemble
Petroleum demand by major aggregate	4.3	Demande de pétrole par grand ensemble
Petroleum stock change by major aggregate	4.5	Variation des stocks de pétrole par grand ensemble
Petroleum losses and adjustments by major aggregate	4.6	Pertes et ajustements du pétrole par grand ensemble
Petroleum adjustments summary	4.7	Résumé des ajustements du pétrole
Crude oil and equivalent supply and demand	4.8 .	Offre et demande de pétrole brut et d'équivalents
Crude oil and equivalent production by type	4.9	Production par type de pétrole brut et d'équivalents
Crude oil and equivalent production by type	4.10	Production par type de pétrole brut et d'équivalents
Crude oil and equivalent production by type in Alberta	4.11	Production par type de pétrole brut et d'équivalents en Alberta
Crude oil and equivalent production by type in British Columbia and N.W.T.	4.12	Production par type de pétrole brut et d'équivalents en Colombie-Britannique et dans les T.NO.
Crude oil and equivalent production by province	4.13	Production de pétrole brut et d'équivalents par province
Crude oil and equivalent charged by province	4.14	Pétrole brut et d'équivalents introduits par province
Crude oil and equivalent imports by country of origin	4.15	Importations de pétrole brut et d'équivalents par pays d'origine
Crude oil and equivalent export by type	4.17	Exportations par type de pétrole brut et d'équivalents
Refinery - total feedstocks charged	4.18	Raffinerie - total, charges d'alimentation introduites
Crude oil and equivalent closing inventory	4.19	Stock final de pétrole brut et d'équivalents
Refined products supply and demand - total all products	4.21	Offre et demande de produits raffinés - total de tous les produits
Refined products supply and demand - motor gasoline	4.22	Offre et demande de produits raffinés - essence
Refined products supply and demand - aviation turbo fuel	4.23	Offre et demande de produits raffinés - carburéacteur
Refined products supply and demand - diesel fuel	4.24	Offre et demande de produits raffinés - carburant diesel

1	Table - Tableau	2
Refined products supply and demand - light fuel oil	4.25	Offre et demande de produits raffinés - mazout léger
Refined products supply and demand - heavy fuel oil	4.26	Offre et demande de produits raffinés - mazout lourd
Refined products domestic demand by province - total all products	4.27	Demande intérieure de produits raffinés par province - total de tous les produits
Refined products domestic demand by province - motor gasoline	4.28	Demande intérieure de produits raffinés par province - essence
Refined products domestic demand by province - aviation turbo fuel	4.29	Demande intérieure de produits raffinés par province - carburéacteur
Refined products domestic demand by province - diesel fuel	4.30	Demand intérieure de produits raffinés par province - carburant diesel
Refined products domestic deamnd by province - light fuel oil	4.31	Demande intérieure de produits raffinés par province - mazout léger
Refined products domestic demand by province - heavy fuel oil	4.32	Demande intérieure de produits raffinés par province - mazout lourd
Refined products closing inventory	4.33	Stock de fermeture de produits raffinés
Ethane, propane and butane - supply and demand	4.34	Offre et demande d'éthane, de propane et de butane
Ethane supply and demand	4.35	Offre et demande d'éthane
Propane supply and demand	4.36	Offre et demande de propane
Butane supply and demand	4.37	Offre et demande de butane
Ethane, propane and butane domestic demand by province	4.38	Demande intérieure d'éthane, de propane et de butane par province
Propane - domestic demand by province	4.39	Propane - demande intérieure par province
Butane - domestic demand by province	4.40	Butane - demande intérieure par province
International Petroleum		Pétrole international
World crude oil production	5.1	Production mondiale de pétrole brut
World natural gas plant liquid production	5.5	Production mondiale de liquides extraits du gaz naturel
Reserves		Réserves
World crude oil reserves	6.1	Réserves mondiales de pétrole brut
Crude oil reserves in Canada	6.6	Réserves canadiennes de pétrole brut
World natural gas reserves	6.8	Réserves mondiales de gaz naturel
Natural gas reserves in Canada	6.13	Réserves canadiennes de gaz naturel
World coal reserves	6.15	Réserves mondiales de charbon
Coal reserves in Canada	6.18	Réserves canadiennes de charbon

	Table - Tableau	•
Natural Gas		Gaz naturel
Supply and demand in Canada	7.1	Disponibilité et demande au Canada
Supply in Canada	7.2	Disponibilité au Canada
Reconciliation of marketable production and supply in Canada	7.3	Rapprochement de la production commercialisable et des réserves disponibles au Canada
Energy use final demand in Canada	7.4	Demande finale au Canada
Reconciliation of domestic demand and total sales in Canada	7.8	Rapprochement de la demande intérieure et des ventes totales au Canada
Total sales in canada by rate structure	7.9	Ventes totales au Canada par structure tarifaire
Electricity		Électricité
Supply and demand in Canada (net)	8.1	Offre et demande au Canada (nette)
Supply and demand in Canada (gross)	8.2	Offre et demande au Canada (brute)
Gross production by plant type in Canada	8.3	Production brute par type de centrale au Canada
Gross production by utilities by plant type in Canada	8.4	Production brute par services par type de centrale au Canada
Gross production by industry by plant type in Canda	8.5	Production brute par industries par type de centrale au Canada
Gross production by industry by plant type in Canada	8.5	Production brute par industries par type de centrale au Canada
Generating station use, by plant type in Canada (station service)	8.6	Usage par type de centrale au Canada (consommation de centrale)
Net production by plant type in Canada	8.7	Production par type de centrale au Canada
Net production by utilities by plant type in Canada	8.8	Production nette par service par type de centrale au Canada
Net production by industry by plant type in Canada	8.9	Production nette par industrie par type de centrale au Canada
Final demand in Canada	8.10	Demande finale au Canada
Nuclear		Nucléaire
Nuclear power plant capacity in Canada	8.14	Capacité des centrales nucléaires au Canada
Nuclear power plant generation of electricity in Canada	8.15	Production d'électricité de centrales nucléaires au Canada
Uranium		Uranium
Supply and demand in Canada	8.16	Offre et demande au Canada
Output of uranium, by production centre	8.17	Production d'uranium par centre de production

		*
	Table - Tableau	
Exports of uranium of Canadian origin by country of final destination	8.19	Exportations d'uranium d'origine canadienne, par destination finale
Coal		Charbon
Supply and demand	9.1	Offre et demande
Production by type and province	9.2	Production par type et province
Consumption of metallurgical bituminous coal by steelplants, by province	9.3	Consommation des charbons bitumineux métallurgiqué par aciéries, par province
Types of coal used by class of consumer	9.4	Types de charbon consommés par classes de consommateurs
Consumption by electric utilities, by province	9.6	Consommation par les services d'électricité, par province
Cosumption by other industries, by province	9.8	Consommation par les autres industries, par province
Consumption by province	9.10	Consommation par province
Prices		Prix
Crude oil import costs by period of receipt	10.1	Coûts d'importation de pétrole brut selon la période de livraison
Crude oil prices - monthly averages	10.4	Prix du pétrole - moyenne mensuelle
Canadian oil prices - Edmonton par plus pipeline costs	10.5	Prix du pétrole canadien au pair à Edmonton plus transport par pipeline
Alberta costs synthetic crude (field price); propane, butane and ethane (average F.O.B. Alberta plants)	10.6	Coûts du pétrole brut synthétique (prix au gisement); du propane, du butane et de l'éthane (moy. F.A.B. Alberta)
Representative retail prices - regular unleaded gasoline	10.7	Échantillons des prix au détail - essence ordinaire sans plomb
Representative retail prices - mid-grade unleaded gasoline	10.9	Échantillons des prix au détail - essence intermédiaire sans plomb
Reprensative retail prices - premium unleaded gasoline	10.11	Échantillons des prix au détail - essence super sans plomb
Representative retail prices - retail domestic heating oil	10.13	Échantillons des prix au détail - mazouts légers, secteur résidentiel
Representative commercial prices - heavy fuel oil and light fuel oil	10.15	Échantillons des prix secteur commercial - mazout lourds et mazout, légers
Representative retail prices - automotive diesel prices	10.16	Échantillons des prix au détail - carburant diesel
Automotive propane prices	10.18	Prix du gaz propane pour automobiles

Description des tableaux - suite

Automotive propane prices
Natural gas fueling station prices

10.20

Prix du gaz naturel au détail

	Table - Tableau	
International product prices - motor gasoline	10.21	Prix internationaux des produits - essence
International product prices - retail domestic heating oils	10.23	Prix internationaux des produits - mazouts légers - secteur résidentiel
Provincial fuel taxes - regular unleaded gasoline	10.25	Taxes provinciales sur les carburants - essence ordinaire sans plomb
Provincial fuel taxes - mid-grade unleaded gasoline	10.27	Taxes provinciales sur les carburants - essence intermédiaire sans plomb
Provincial fuel taxes - diesel	10.29	Taxes provinciales sur les carburants - diesel
Natural gas prices and pipeline tolls	10.31	Prix du gaz naturel et tarifs de gazoducs
Natural gas implicit prices - residential sales	10.32	Prix implicites du gaz naturel - ventes, secteur résidentiel
Natural gas implicit prices - commercial sales	10.33	Prix implicites du gaz naturel - ventes, secteur commercial
Natural gas implicit prices - industrial sales	10.34	Prix implicites du gaz naturel - ventes, secteur industriel
Natural gas implicit prices - total sales	10.35	Prix implicites du gaz naturel - ventes totales





NOTES AND SOURCES

This section provides information for each individual data section. Listed is general information, notes (footnotes on the tables) and data sources for all tables of each section.

When a publication is listed as a source, the data used will normally appear in that publication. In some instances, the data used is received by phone or by other means and has not been taken directly from the publication mentioned. Therefore, on occasion, particularly with more current data, discrepancies may arise between the sources mentioned and the published figures. In most cases the publisher's name has been abbreviated and the catalogue number is shown in brackets.

Because of rounding, totals may not add to that of the individual components.

All the tables indicate the CANSIM "D Number" where the data can be obtained in machine readable form. In most cases, the CANSIM series will go back further in time than the series shown in this publication.

CANSIM, the Canadian Socio-Economic Information Management System, is a data base providing on-line access to business, economic and social data and is maintained by the Electronic Data Dissemination Division of Statistics Canada.

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

For information on concepts, survey methodology and data quality, please refer to the source publication(s) for each table, or series, as indicated in the following notes.

ECONOMIC INDICATORS

Factor cost - represents the costs of the factors of production. The valuation is expressed in terms of the expense of the producer, rather than of the purchaser. It excludes all indirect taxes, such as sales and excise taxes, customs duties and property taxes.

Gross domestic product - the unduplicated value of production originating within the boundaries of Canada, regardless of the ownership of the factors of production. GDP can be valued either at factor cost or at market prices.

Gross national product - the unduplicated value of production by Canadian owned factors of production, regardless of where it takes place. GNP can be valued at factor cost or market prices.

Implicit price indexes - also known as variable-weighted or "Paasche" indexes (although not strictly of the Paasche type), these price indexes are a by-product of the deflation procedure and are obtained by dividing the value series (measured at current prices) by the volume series (measured at constant prices).

Participation rate - the participation rate represents the labour force expressed as a percentage of the population 15 years of age and over.

Notes

NOTES ET SOURCES

La présente section fournit des indications sur chacune des sections de données. On y trouve l'information générale, les notes (renvois) et la source des données, et ce pour tous les tableaux de chaque section.

Lorsqu'une publication est donnée à titre de source, les données apparaissent normalement dans cette publication. Dans certains cas, les données sont communiquées par téléphone, ou autrement, et ne sont tirées directement de la publication mentionnée. Par conséquent, il se peut qu'il y ait, à l'occasion, des écarts entre les données figurant dans les sources mentionnées et les chiffres publiés, et ce, particulièrement lorsqu'il s'agit de données plus courantes.

Étant donné les méthodes d'arrondissement que nous utilisons, il se peut que le total ne corresponde pas à la somme des chiffres distincts.

Lorsque les données sont disponibles électroniquement, les tableaux contiennent le numéro "Databank" de CANSIM. Dans la plupart des cas, les séries de CANSIM remontent plus loin dans le temps que ce qui est présenté dans cette publication.

CANSIM est une base de données donnant un accès direct à des données sur les affaires, l'économie et le secteur social. La Division de la diffusion informatique des données s'occupe de la maintenir à jour.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Pour plus de renseignements sur les concepts, la méthodologie de l'enquête et la qualité des données, prière de se référer à la publication originale pour chaque tableau ou série, tel qu'indiqué dans les commentaires suivants.

INDICATEURS ÉCONOMIQUES

Au coût des facteurs - la valeur de la production établie au coût des facteurs représente les coûts des facteurs de production. Elle indique ce qu'il en coûte au producteur et non le prix payé par l'acheteur. Elle exclut toutes les taxes indirectes comme les taxes de vente et d'accise, les droits douaniers et les impôts fonciers.

Produit intérieur brut - valeur simple des biens et services produits sur le territoire canadien, sans égard à la nationalité du propriétaire des facteurs de production. Le produit intérieur brut peut être mesuré au coût des facteurs ou aux prix du marché.

Produit national brut - valeur simple des biens et services produits par des facteurs de production appartenant à des intérêts canadiens, au Canada ou ailleurs. Le PNB peut être mesuré au coût des facteurs ou aux prix du marché.

Indices implicites des prix - appelés aussi coefficients de pondération ou indices Paasche (même s'il ne s'agit pas uniquement du type Paasche), ces indices des prix découlent de la procédure de déflation; on les calcule en divisant les séries de valeurs (mesurées en prix courants) par les séries de volumes (mesurées en prix constants).

Taux d'activité - le taux d'activité désigne le pourcentage de la population active par rapport à la population de 15 ans et plus.

Notes

- 1. Average of noon spot rates.
- 2. Included are:
 - Oil and gas mining;
 - ii) Petroleum and coal products;
 - iii) Electric utilities;
 - iv) Natural gas utilities;
 - v) Petroleum and natural gas transportation.
- Energy investment for this table is taken from STC, Private and Public Investment in Canada (61-205-XPB) and from unpublished STC sources. Total energy is the sum of:
 - I) Crude petroleum and natural gas industry;
 - ii) Petroleum refining and marketing;
 - iii) Petroleum and natural gas;
 - iv) Natural gas utilities;
 - v) Electric utilities;
 - vi) Coal mining;
 - vii) Uranium mining.
- For 1971-1978 capital expenditures on synthetic crude oil are included with conventional crude oil.
- These capital expenditures represent chiefly outlets of oil companies.
- Population estimates for quarters I to IV are as of January 1, April 1, July 1 and October 1 respectively. Annual estimates are as of October 1.

Sources

Tables 1.1 & 1.2

STC - National Income and Expenditure Accounts (13-001-XPB)

Tables 1.3 to 1.6

STC - Gross Domestic Product by Industry (15-001-XPB)

Table 1.7

STC - Consumers Prices and Price Indexes (62-010-XPB)

STC - Industry Price Indexes (62-011-XPB)

STC - National Income and Expenditure Accounts (13-001-XPB)

Tables 1.8 to 1.10

STC - Consumers Prices and Price Indexes (62-010-XPB)

Note that table 1.10 is derived from data presented in tables 1.8 and 1.9.

Tables 1.11 & 1.12

Bank of Canada - Bank of Canada Review.

Table 1.13

STC - National Income and Expenditure Accounts (13-001-XPB)

STC - Consumer Prices and Price Indexes (62-010-XPB)

- 1. Moyenne du cours du comptant à midi.
- 2. Sont inclus:
 - i) l'extraction du pétrole et du gaz;
 - ii) les produits du pétrole et du charbon;
 - iii) les services publics d'électricité;
 - iv) les services publics de gaz naturel;
 - v) le transport du pétrole et du gaz naturel.
- 3. Les données d'investissement dans le secteur de l'énergie qui ont servi à la préparation de ce tableau proviennent d'une publication de Statistique Canada intitulée Investissements privés et publics au Canada (61-205-XPB). Le total des investissements énergétiques englobe:
 - i) l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel;
 - ii) le raffinage et la commercialisation du pétrole;
 - iii) le transport du pétrole et du gaz naturel;
 - iv) les services publics de gaz naturel;
 - v) les services publics d'électricité;
 - vi) l'extraction du charbon;
 - vii) l'extraction de l'uranium.
- Pour la période allant de 1971 à 1978, les dépenses en capital associées au pétrole brut synthétique sont incluses dans les dépenses reliées au pétrole brut classique.
- Ces dépenses en capital représentent principalement des points de vente de sociétés pétrolières.
- Les estimations sur la population pour les trimestres I à IV sont faites sur la base du premier du mois de janvier, avril, juillet et octobre respectivement. Les estimations annuelles sont faites sur la base du premier octobre.

Sources

Tableaux 1.1 et 1.2

SC - Comptes nationaux des revenus et des dépenses (13-001-XPB)

Tableaux 1.3 à 1.6

SC - Produit intérieur brut par industrie (15-001-XPB)

Tableau 1.7

SC - Prix à la consommation et indices des prix (62-010-XPB)

SC - Indices des prix dans l'industrie (62-011-XPB)

 SC - Comptes nationaux des revenus et des dépenses (13-001-XPB)

Tableaux 1.8 à 1.10

SC - Prix à la consommation et indices des prix (62-010-XPB)

Les données du tableau 1.10 sont déduites des données figurant aux tableaux 1.8 et 1.9.

Tableaux 1.11 et 1.12

Banque du Canada - Revue de la Banque du Canada.

Tableau 1.13

 SC - Comptes nationaux des revenue et des dépenses (13-001-XPB)

SC - Prix à la consommation et indices des prix (62-010-XPB)

Table 1.13 is partly derived from table 1.7 of this section, corporation profits before taxes in constant dollars are derived by dividing current dollars by the implicit price index from table 1.7. Personal disposable income in constant dollars is derived by dividing current dollars by the consumer price index from table 1.7.

Table 1.14

STC - Housing Starts and Completions (62-002-XPB)

Table 1.15

STC - New Motor Vehicle Sales (63-007-XPB)

Tables 1.16 to 1.19

STC - Road Motor Vehicles, registrations (53-219-XPB)

Table 1.20

STC - Capacity utilization rates in Canadian manufacturing (31-003-XPB)

Table 1.21

STC - Monthly Labour Force (71-001-XPB)

Tables 1.22 & 1.23

STC - Employment Survey (72-002-XPB)

Tables 1.24 to 1.28

STC - Capital and Repair Expenditures - Manufacturing Sub-industries (61-214-XPB)

STC - Industrial Corporations (61-003-XPB)

STC - Private and Public Investment in Canada (61-205-XPB)

Table 1.24 is derived from table 1.25 from this section; government investment in constant dollars is derived by dividing government in current dollars from table 1.25 by the index of gross fixed capital formation, government. Business investment of constant dollars is derived by dividing business investment in current dollars table 1.25 by index of gross fixed capital formation, business. Total energy investment in constant dollars is derived by dividing total energy investment in current dollars from table 1.25 by the index of gross fixed capital formation, business.

Data from 1991 reflect the introduction of the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) to categorize capital investment expenditures. Data prior to 1991 is no longer shown as it reflected a 1970 SIC system. The historic series is available on request but, of course, should be compared with caution.

Tables 1.29 & 1.30

STC - Quarterly Demographic Statistics (91-002-XPB)

Tables 1.31 & 1.32

STC - Provincial Economic Accounts (13-213-XPB)

Tables 1.33

STC - Crude Petroleum and Natural Gas Industry (26-213-XPB)

ENERGY

Les données du tableau 1.13 sont déduites en partie du tableau 1.7 de la présente section. Pour calculer les profits avant impôt des sociétés en dollars constants, on a divisé les profits exprimés en dollars courants par l'indice implicite des prix indiqués au tableau 1.7. Dans le cas du revenu personnel disponible en dollars constants, on a divisé le revenu exprimé en dollars courants par l'indice des prix à la consommation indiqué au tableau 1.7.

Tableau 1.14

SC - Logements mis en chantier et parachevés (62-002-XPB)

Tableau 1.15

SC - Ventes de véhicules automobiles neufs (63-007-XPB)

Tableaux 1.16 à 1.19

SC - Véhicules automobiles, immatriculations (53-219-XPB)

Tableau 1.20

 SC - Taux d'utilisation de la capacité dans les industries manufacturières au Canada (31-003-XPB)

Tableau 1.21

SC - La population active (71-001-XPB)

Tableaux 1.22 et 1.23

SC - Emplois, gains et durée de travail (72-002-XPB)

Tableaux 1.24 à 1.28

SC - Dépenses d'immobilisations et de réparations - sousindustries manufacturières (61-214-XPB)

SC - Sociétés industrielles (61-003-XPB)

SC - Investissements privés et publics au Canada (61-205-XPB)

Les données du tableau 1.24 sont déduites du tableau 1.25 de la présente section. Les investissements du secteur public en dollars constants équivalent aux investissements exprimés en dollars courants (tableau 1.25) divisés par l'indice de la formation brute de capital fixe - secteur public. Les investissements du secteur privé en dollars constants équivalent aux investissements exprimés en dollars courants (tableau 1.25 divisés par l'indice de formation brute de capital fixe - secteur privé. Les investissements du secteur de l'énergie en dollars constants équivalent aux investissements exprimés en dollars courants (tableau 1.25) divisés par l'indice de la formation brute de capital fixe - secteur privé.

Les données publiées depuis 1991 reflètent l'introduction du classement type des industries (CTI) pour catégoriser les dépenses d'investissements d'exploitation. Les données antérieures de 1991 ne sont plus publiées utilisant le CTI de 1970. Les séries historiques sont toujours disponibles sur demande, mais attention les données devraient être utilisées avec précaution.

Tableaux 1.29 et 1.30

SC - Estimations trimestrielles de la population du Canada (91-002-XPB)

Tableaux 1.31 et 1.32

SC - Comptes économiques provinciaux (13-213-XPB)

Tableaux 1.33

SC - L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel (26-213-XPB)

ÉNERGIE

Sources and methodology

Table 2.1

Crude oil & NGL - QESD table 1A crude oil and NGL production.

Marketable Natural Gas - QESD table 1A natural gas production less producer consumption.

Coal - QESD table 1B coal production.

Electricity - QESD table 1A. To convert hydro and nuclear to terajoules multiply GWh. by a factor (low) at 3.6. For nuclear, using the IEA factor (high) multiply GWh. by 11.564.

Nuclear steam, wood waste, spent pulping liquor - QESD table 19, plus data on residential wood consumption from NR Can, Inter Fuel Substitution Model Database.

Tables 2.2 & 2.3

All data are availability from QESD table 1A, unless otherwise stated.

Adj. secondary sources for petroleum - QESD table 1A petroleum product imports minus exports minus stock changes.

Marketable Natural Gas - QESD table 1A natural gas availability less producer consumption.

Adj. secondary sources for coal - QESD table 1A - coke import minus exports minus stock changes.

Waste wood and Spent Pulping Liquor - QESD table 19. Residential firewood- NRCan, Inter Fuel Substitution Model database.

Tables 2.4 & 2.5

Residential - QESD table 1A agriculture and residential plus residential firewood consumption (NRCan).

Commercial - QESD table 1A public administration plus commercial and other institutional.

Industrial - QESD table 1A industrial plus table 19 solid wood waste and spent pulping liquor.

Transportation - QESD table 1A transportation.

Non-Energy Use - QESD table 1A non-energy use.

Total End - total secondary energy plus non-energy use.

Producer Consumption and Losses - total energy demand as calculated for tables 2.2 & 2.3 minus total and use demand.

Nuclear Conversion Requirement - calculated as the difference between nuclear at 3.6 and 11.564.

Tables 2.6 and 2.7

Production - from table 2.1 as well as nuclear at 3.6 and 11.564.

Imports - QESD table 1A total primary and secondary imports.

Domestic Demand - from table 2.3 (total).

Sources et méthodologie

Tableau 2.1

Produits pétroliers bruts et L.G.N. - DETE tableau 1A, production de pétrole brut et liquide des usines de gaz.

Gaz naturel marchand - DETE tableau 1A - production de gaz naturel moins auto-consommation.

Charbon - DETE tableau 1B, production de charbon.

Électricité - DETE tableau 1A. Pour convertir en térajoules les GWh de l'hydro-électricité et le nucléaire, multiplier par 3.6, le facteur minimum. Pour le nucléaire, en utilisant le facteur de AIE, multiplier les GWh avec un facteur maximum de 11.564.

Vapeur nucléaire, déchets de bois et lessive de pâte épuisée-DETE tableau 19 - plus les données pour la consommation résidentielle le de bois de foyer, chiffres produits par RNCAN, basés sur le modèle INTER FUEL Substitution.

Tableaux 2.2 et 2.3

Voir ligne "Disponibilité" - DETE Tableau 1A sauf - indication contraire.

Redress. pour les sources sec. pour les produits pétroliers - DETE tab. 1A - les importations de produits pétroliers moins les exportations moins les changements des stocks.

Gaz naturel marchand - DETE tableau 1A - disponibilité du gaz naturel moins auto-consommation.

Redress. pour les sources sec. pour charbon - DETE tab. 1A - les importations de coke moins les exportations moins les changements des stocks.

Déchets de bois et lessive de pâté épuisée - DETE tableau 19. Bois de foyer résidentiel - RNCan, basé sur le modèle Inter Fuel Substitutions.

Tableaux 2.4 et 2.5

Résidentiel - DETE tableau 1A - agriculture et résidentiel plus la consommation résidentiel de bois de foyer (RNCan).

Commercial - DETE tableau 1A, administration publique plus commercial plus autre institutionnel.

Industriel - DETE tableau 1A, industriel plus tab. 19, déchets de bois et lessive de pâte épuisée.

Transport - DETE tableau 1A, transport.

Usage non énergétique - DETE tableau 1A, usage non énergétique.

Total, utilisation finale - Énergie secondaire plus utilisation non énergétique.

Consommation et pertes des producteurs - demande totale d'énergie calculée aux tableaux 2.2 et 2.3 moins demande totale pour utilisation finale.

Exigence pour la conversion nucléaire - Différence calculée entre le nucléaire à 3.6 et 11.564.

Tableaux 2.6 et 2.7

Production - Tableau 2.1 incluant le nucléaire à 3.6 et 11.564.

Importations - DETE tableau 1A, importations primaires et secondaires totales.

Demande intérieure - Tableau 2.3 (total).

Exports - QESD table 1A, total primary and secondary exports.

Total Supply and Demand - shown with nuclear at both 3.6 and 11.564,

Table 2.8

Data in tables 2.2 & 2.3 used to calculate percentages. Gigajoule per capita = totals are table 2.3 divided by population.

Table 2.9

Sources and methodology as described for tables 2.2 & 2.3 Canada applied to provincial level data. The first set of percentages represents the ratio of the particular energy commodity consumption in the province to total energy consumption in the province. The second set of percentages represents the ratio of particular energy commodity consumption in the province to total energy commodity consumption in the province to total energy consumption for Canada.

Table 2.10

Petroleum - QESD table 1A crude oil, gas plant NGL and RPP exports.

Natural Gas - QESD table 1A natural gas exports.

Coal - QESD table 1A coal and coke exports.

Electricity - QESD table 1A primary electricity exports.

Table 2.11

Petroleum - QESD table 1A crude oil, gas plant NGL and RPP imports.

Natural Gas - QESD table 1A natural gas imports.

Coal - QESD table 1A coal and coke imports.

Electricity - QESD table 1A primary electricity imports.

Table 2.12

Exports from table 2.10 minus imports from 2.11.

Tables 2.13 & 2.14

STC - Coverage is of known pulp and paper and sawmill's which use these products as fuel.

ENERGY TRADE

Tables 3.1 TO 3.12

The energy related data series are on Harmonized Coding System (HS) 8 digit level for exports and the HS 10 digit level for imports.

The HS coded data are available from 1988. More historical series are available in H.S. varying degrees of detail annually from 1971 and monthly from 1976.

Notes

 Petroleum products imports and exports are dominated by the HS 2710 category which includes motor gasoline, diesel oil, light and heavy fuel oil as well as other fuel oils. Petroleum products also include products from the HS 2707 series such as benzole, toluole, xylole, phenols; the HS 2711, 2712, 2713, Exportations - DETE tableau ·1A, exportations primaires et secondaires totales.

Total de disponibilité et écoulement - incluant le nucléaire à 3.6 et 11.564.

Tableau 2.8

Les pourcentages sont calculés à partir des données des tableaux 2.2 et 2.3. Gigajoule par habitant = Demande totale (tableau 2.3) divisée par la population.

Tableau 2.9

Voir les sources et la méthodologie données pour les tableaux 2.2 et 2.3. Les données pour le Canada s'appliquent aux données provinciales. La première série de pourcentages représente le rapport entre la consommation d'un produit énergétique particulier dans la province et la consommation totale d'énergie dans la province. La deuxième série de pourcentages représente le rapport entre la consommation d'un produit énergétique particulier dans la province et la consommation totale d'énergie au Canada.

Tableau 2.10

Produits pétroliers - DETE tableau 1A, exportations de pétrole brut, de LGN des usines de gaz et des produits pétroliers.

Gaz naturel - DETE tableau 1A, exportations de gaz naturel.

Charbon - DETE tableau 1A, exportations de charbon et de coke.

Électricité - DETE tab. 1A, exportations d'électricité primaire.

Tableau 2.11

Produits pétroliers - DETE tableau 1A, importations de pétrole brut de LGN des usines de gaz et des produits pétroliers.

Gaz naturel - DETE tableau 1A, importations de gaz naturel.

Charbon - DETE tableau 1A, importations de charbon et de coke.

Électricité - DETE tab. 1A, importations d'électricité primaire.

Tableau 2.12

Exportations (tableau 2.10) moins importations (tableau 2.11).

Tableaux 2.13 et 2.14

SC - la couverture comprend les pâtes et papiers et les scieries connus qui utilise ces produits comme combustible.

COMMERCE DE L'ÉNERGIE

Tableaux 3.1 à 3.12

Les données sur l'énergie sont classées d'après le Système harmonisé (S.H.) (10 chiffres pour les importations et 8 chiffres pour les exportations) de Statistique Canada.

Depuis 1988, les données classées selon le système S.H. sont disponibles. Des séries de données historiques plus ou moins détaillées sont disponibles pour chaque année depuis 1971 et pour chaque mois depuis 1976.

Notes

 Les importations et exportations de produits pétroliers comprennent surtout les produits appartenant à la catégorie 2710 du S.H., dont l'essence à moteur, le carburant diesel, le mazout lourd, le mazout léger et d'autres mazouts. Les produits pétroliers comprennent aussi des produits de la catégorie 2707 (p. ex. benzol, toluol, xylol et phenols), des

- 2714 and 2715 categories, petroleum gases and jellies, petroleum coke and bitumen etc; and the HS 3403 category which includes lubes and greases.
- 2. Prior to 1988 ethane exports were included with petroleum products. They are now properly included with liquefied petroleum gases along with propane, butane, ethylene, propylene, butylene etc.
- 3. Prior to 1988 data on uranium included chemicals, medicinal products and other non-energy amounts which accounted for a significant portion of the total value. Since 1988 uranium exports include items in the HS 2844.10 category; natural uranium and it compounds; mixtures containing natural uranium and its compounds. Imports are comprised largely of this same HS category but also include radioactive elements and isotopes HS category 2844.40.

Sources

STC - Imports by Commodity (65-007-XPB) STC - Exports by Commodity (65-004-XPB) NEB - Exports and Imports of Electric Energy

STC - Industry Division

PETROLEUM

Tables 4.1 to 4.40

Notes

- Petroleum includes crude oil and equivalents, refined petroleum products and propane butane and ethane from gas plants, gas reprocessing plants, or refineries.
- Production of petroleum includes crude oil and equivalents measured as net marketable production, and gas plant and gas reprocessing plant production of propane butane and ethane.
- Imports of petroleum consist of all imports for all forms of petroleum, including crude oil and equivalent received as licensed exchanges for Canadian exports to the U.S.A.
- 4. Domestic demand for petroleum includes net sales and industry's own consumption of refined petroleum products, propane, butane and ethane. This amount is reduced by the refined products receipts from nonreporting companies for all products except propane, butane, lubricating oils, and greases and further reduced by refineries' receipts of gas plant propane and butane.
- Exports of petroleum include exports of all forms of petroleum, including crude oil sent to the U.S.A. as licensed exchanges.
- Propane and butane domestic demand adjustment is the volume of propane and butane included in the domestic demand of both refined products and of propane, butane, ethane.
- Propane, butane export adjustment is the volume of product included in both refined products and propane, butane, ethane exports.

- catégories 2711, 2712, 2713, 2714 et 2715 (gaz de pétrole, vaseline, coke et bitume de pétrole, etc.) et de la catégorie 3403 (préparations lubrifiantes et graisses).
- Avant 1988, les exportations d'éthane étaient comprises dans les produits pétroliers. On les inclut maintenant dans les gaz de pétrole liquéfiés, au même titre que le propane, le butane, l'éthylène, le propylène, le butylène, etc.
- 3. Avant 1988, les données sur l'uranium comprenaient les produits chimiques et médicaux et d'autres équivalents non énergétiques qui représentaient une partie importante de la valeur totale. Pour la période après 1988, les exportations d'uranium comprennent des items de la catégorie 2844.10 du S.H. uranium naturel et ses composés; mélanges renfermant de l'uranium naturel ou de ses composés. Les importations comportent en grande partie les produits de cette même catégorie ainsi que les éléments et isotopes radioactifs de la catégorie S.H. 2844.40.

Sources

SC - Importations par marchandise (65-007-XPB)
SC - Exportations par marchandise (65-004-XPB)

ONE - Exportations et importations d'énergie électrique

SC - Division de l'industrie

PÉTROLE

Tableaux 4.1 à 4.40

Notes

- 1. Les produits pétroliers comprennent le pétrole brut et ses équivalents, les produits pétroliers raffinés et le propane, le butane et l'éthane fabriqués en usine de gaz, en usine de retraitement ou en raffinerie.
- La production des produits pétroliers comprend la production nette commercialisable de pétrole brut et de ses équivalents, et la production de propane, de butane et d'éthane fabriqués en usine de gaz et en usine de retraitement.
- 3. Les importations de produits pétroliers représentent toutes les importations de produits pétroliers de toutes les catégories, y compris le pétrole brut et ses équivalents importés à titre d'échange autorisé en vue de contrebalancer les exportations canadiennes aux États-Unis.
- 4. La demande intérieure de produits pétroliers comprend les ventes nettes et la consommation propre par les industries de produits pétroliers raffinés, de propane, de butane et d'éthane. De ce volume sont déduits les arrivages de produits raffinés de sociétés non déclarantes, pour tous les produits sauf le propane, le butane et les huiles et graisses lubrifiantes. Puis, du volume restant, sont déduits les arrivages en raffinerie du propane et du butane fabriqués en usine de gaz.
- Les exportations de produits pétroliers comprennent les exportations de produits pétroliers de toutes les catégories, y compris le pétrole brut expédié aux États-Unis à titre d'échange autorisé.
- 6. Le redressement de la demande intérieure de propane et de butane est le volume de propane et de butane qui est compris dans la demande intérieure de produits raffinés et de propane, de butane et d'éthane.
- Le redressement des exportations de propane et de butane est le volume de produits qui est compris dans les exportations de produits raffinés, de propane, de butane et d'éthane.

- 8. Propane, butane stock change adjustment is the volume of product included in both refined products and propane, butane, ethane stock change.
- Other materials adjustments are additions to refinery output volume explained by inputs other than crude oil and equivalents and propane or butane from gas processing plants or reprocessing plants.
- Refinery gain adjustment accounts for the difference in volume of refinery output to refinery input. The output volume is usually greater as a result of cracking operations.
- Figures for crude oil imports received from the U.S.A. consist only of imports received in exchange for Canadian crude.
- 12. Exports of heavy and medium crude oil include the volumes of pentanes plus mixed with the crude and exclude volumes of partially processed crude.
- 13. Total feedstocks charged equals crude runs to stills plus receipts from non reporting companies for propane, butane, and lubricating oils, and greases from January 1982 onward. In 1981 and before, production equals production from crude plus other materials used plus interproduct transfers plus receipts from non-reporting companies for propane, butane and lubricating oils and greases.
- Due to confidentiality, Saskatchewan and N.W.T. data are combined beginning with 1987.
- 15. Volumes of crude oil in Portland Maine are not included in the volume of inventory reported elsewhere in these tables.
- Total all products for refined products is defined here to exclude refinery losses for all years.
- 17 Production is defined as production from crude less transfers to stills plus interproduct transfers plus receipts from non-reporting companies for propane, butane, and lubricating oil and greases from January 1982 onward. In 1981 and before, production equals production from crude plus other materials used plus interproduct transfers plus receipts from non-reporting companies for propane, butane and lubricating oils and greases.
- 18. Domestic demand is defined as sales plus own consumption less receipts from non-reporting companies for all products except propane, butane and lubricating oil and greases.
- 19 Data reported in this table may differ from data reported by other agencies due to differing treatment of co-mingled products.

Sources

- 8. Le redressement de la variation des stocks de propane et de butane est le volume de produits qui est compris dans la variation des stocks de produits raffinés, de propane, de butane et d'éthane.
- 9. Les autres redressements de volume de la production sont imputables aux ajouts au volume de la production des raffineries, sous la forme d'entrées autres que le pétrole brut et ses équivalents et que le propane ou le butane fabriqués en usine de gaz ou en usine de retraitement.
- 10. Le redressement de l'augmentation de la production des raffineries est imputable à la différence entre le volume des entrées de brut. Le volume des produits raffinés est habituellement supérieur en raison du craquage.
- 11. Les données sur les importations de pétrole brut fournies par les États-Unis représentent seulement les importations qui ont été reçues en échange des exportations canadiennes de brut aux États-Unis.
- 12. Les exportations de pétrole brut lourd et moyen comprennent les volumes de pentanes plus mélangés au brut mais excluent les volumes de brut partiellement traité.
- 13. Le total des entrées de production est la somme des entrées de brut en raffinerie, aux fours de distillation, et des arrivages de sociétés non déclarantes pour ce qui est du propane, butane et des huiles et graisses lubrifiantes, et ce, à partir de janvier 1982. Jusqu'en 1981, la production représentait la somme de la production à partir du brut, de la production à partir d'autres produits, des transferts entre produits et des arrivages des sociétés non déclarantes pour ce qui est du propane, du butane et des huiles et graisses lubrifiantes.
- A cause de la confidentialité, les données sur la Saskatchewan et T.N.-O. sont combinées débutant en 1987.
- 15. Le volume du pétrole brut qui est stocké à Portland, au Maine, n'est pas compris dans le volume des stocks dont il est fait mention ailleurs dans ces tableaux.
- Par définition, le volume total des produits raffinés exclut le volume des pertes encourues par les raffineries depuis leur entrée en activité.
- 17. Par définition, la production est la différence entre le volume de la production à partir du brut et le volume total des transferts aux fours de distillation, des transferts entre produits et des arrivages des sociétés non déclarantes pour ce qui est du propane, du butane et des huiles et graisses lubrifiantes, et ce, à partir de janvier 1982. Jusqu'en 1981, la production représentait la somme de la production à partir du brut, de la production à partir d'autres produits, des transferts entre produits et des arrivages des sociétés non déclarantes pour ce qui est du propane, du butane et des huiles et graisses lubrifiantes.
- 18. Par définition, la demande intérieure est la différence entre la somme des ventes et de la consommation <<pre>propre>>>, et les arrivages de sociétés non déclarantes pour ce qui est de tous les produits sauf le propane, le butane et les huiles et graisses lubrifiantes.
- 19 Les chiffres rapportés dans ce tableau peuvent différer des chiffres rapportés par d'autres agences, la différence, est la manière d'interpréter les mélanges des produits.

Sources

Crude Oil and Equivalent

STC - Crude Petroleum and Natural Gas Production (26-006-XPB)

STC - Crude Petroleum and Natural Gas Industry (26-213-XPB)

Manitoba Department of Energy and Mines - Production Statistics and Activity Report

Saskatchewan Department of Energy and Mines -Monthly Oil and Gas Report

AERCB - Alberta Energy Resource Industries (ERCB-3) British Columbia Ministry of Energy Mines & Petroleum Resources - Oil and Gas Production Report

Gas Plant Liquids

AERCB - Alberta Energy Resource Industries (ERCB-3) NEB - Production Disposition Summary Reports (NEB-145)

STC - Refined Petroleum Products (45-004-XPB)
Saskatchewan Mineral Resources - Mineral Statistics
Yearbook

Imports

STC - Refined Petroleum Products (45-004-XPB)

NEB - Production Disposition Summary Reports (NEB-145)

Domestic Demand

STC - Refined Petroleum Products (45-004-XPB)

AERCB - Alberta Oil and Gas Industry Annual Statistics

Exports - Crude and Equivalent

STC - Crude Petroleum and Natural Gas Production (26-006-XPB)

STC - Crude Petroleum and Natural Gas Industry (26-213-XPB)

Exports - Refined Petroleum Products

STC - Refined Petroleum Products (45-004-XPB)

Stock Change

In addition to many of the sources previously mentioned: STC - Oil Pipeline Transport (55-001-XPB)

STC - Oil Pipeline Transport (55-201-XPB)

Table 4.6

STC - Refined Petroleum Products (45-004-XPB)

Table 4.7

STC - Crude Petroleum and Natural Gas Production (26-006-XPB)

STC - Crude Petroleum and Natural Gas Industry (26-213-XPB)

STC - Oil Pipeline Transport (55-001-XPB) STC - Oil Pipeline Transport (55-201-XPB)

AERCB - Alberta Oil and Gas Industry Annual Statistics

AERCB - Alberta Oil and Gas Industry Annual Statistics
AERCB - Alberta Energy Resources Industries (ERCB-3)
Saskatchewan Mineral Resources - Mineral Statistics
Yearbook

Tables 4.21 to 4.33

STC - Refined Petroleum Products (45-004-XPB)

Tables 4.34 to 4.40

STC - QESD (57-003-XPB)

NEB - Production Disposition Summary Reports (NEB-145)

AERCB - Monthly Report (ST 92-3)

STC - Crude Oil and Natural Gas Production (26-006-XPB)

Tableaux 4.1 à 4.5 et 4.8 à 4.20

Pétrole Brut et Équivalents

SC - Production de pétrole brut et de gaz naturel (26-006-XPB)

SC - L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (26-213-XPB)

Ministère de l'Énergie et des Mines du Manitoba - Production Statistics and Activity Report

Saskatchewan Department of Energy and Mines - Monthly Oil and Gas Report

AERCB - Alberta Energy Resource Industries (ERCB-3)

British Columbia Ministry of Energy, Mines & Petroleum Resources - Oil and Gas Production Report

Liquides D'usines de Gaz

AERCB - Alberta Energy Resource Industries (ERCB-3)

ONE - Rapports sommaires (ONE-145)

SC - Produits pétroliers raffinés (45-004-XPB) Saskatchewan
 Mineral Resources - Mineral Statistics Yearbook

Importations

SC - Produits pétroliers raffinés (45-004-XPB)

ONE - Rapports sommaires (ONE-145)

Demande Intérieure

SC - Produits pétroliers raffinés (45-004-XPB)

AERCB - Alberta Oil and Gas Industry Annual Statistics

Exportations - Brut et Équivalents

SC - Production de pétrole brut et de gaz naturel (26-006-XPB)

SC - L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (26-213-XPB)

Exportations - Produits Pétroliers Raffinés

SC - Produits pétroliers raffinés (45-004-XPB)

Variations des Stocks

Outre les nombreuses sources déjà mentionnées:

SC - Transport du pétrole par pipelines (55-001-XPB)

SC - Transport du pétrole par pipelines (55-201-XPB)

Tableau 4.6

SC - Produits pétroliers raffinés (45-004-XPB)

Tableau 4.7

SC - Production de pétrole brut et de gaz naturel (26-006-XPB)

SC - L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (26-213-XPB)

SC- Transport du pétrole par pipelines (55-001-XPB)

SC - Transport du pétrole par pipelines (55-201-XPB)

AERCB - Alberta Oil and Gas Industry Annual Statistics

AERCB - Alberta Energy Resource Industries, (ERCB-3)

Saskatchewan Mineral Resources - Mineral Statistics Yearbook

Tableaux 4.21 à 4.33

SC - Produits pétroliers raffinés (45-004-XPB)

Tableaux 4.34 à 4.40

SC - DETE (57-003-XPB)

ONE - Rapports sommaires, (ONE-145)

AERCB - Rapport mensuel (ST 92-3)

SC - Production de pétrole brut et de gaz naturel (26-006-XPB)

INTERNATIONAL PETROLEUM

Tables 5.1 to 5.5

Notes

1 Canadian crude oil production includes light, medium, heavy, crude bituminous, synthetic and condensates. Pentanes are included with natural gas plant liquid production along with gas plant production of propane, butane and ethane.

Sources

Canada - production ENERSTAT Remaining Countries - International Petroleum Statistics Report, Energy Information Administration.

RESERVES

Tables 6.1 to 6.19

Notes

- All reserves figures except those for the former U.S.S.R. are reported as proved reserves recoverable with present technology and prices. Former U.S.S.R. figures are "explored reserves" which include proved, probable and some possible.
- 2 Excludes synthetic (oil sands).

Sources

Tables 6.1 & 6.8

Canada - Canadian Association of Petroleum Producers Other countries - Oil and Gas Journal

Tables 6.6 & 6.13

Canadian Association of Petroleum Producers

Table 6.15

Canada - NRCan

Other countries - BP Statistical Review

Table 6.18

Canada - Mineral Sector NRCan

NATURAL GAS

Tables 7.1 to 7.9

Reported in millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15° C.

Notes

1 Estimates based on data from QESD.

Sources and Methodology

Tables 7.1 to 7.3

- A Indigenous Supply (A1) less (A2), (A3), (A4), (A5)
- A1 Gross New Production STC (26-006-XPB) table 2, line1
- A2 Injected and Stored STC (26-006-XPB) table 2, line 3 minus line 5

PÉTROLE INTERNATIONAL

Tableaux 5.1 à 5.5

Note

1 La production de pétrole brut canadien comprend la production de pétrole léger, moyen, lourd, expérimental et synthétique ainsi que la production de condensats. Les pentanes sont inclus dans la production de liquides des usines de gaz naturel au même titre que la production de propane, de butane et d'éthane de ces usines.

Sources

Canada - Production ENERSTAT

Autres pays - Rapport statistique international sur le pétrole, Administration des services d'information sur l'énergie.

RÉSERVES

Tableaux 6.1 à 6.19

Note

- 1 Tous les chiffres concernant les réserves, sauf ceux de l'ancienne URSS, s'appliquent aux réserves prouvées récupérables compte tenu de la technologie et des prix actuels. Les chiffres pour l'ancienne URSS représentent des "réserves explorées", incluant les réserves prouvées, les réserves probables et certaines réserves possibles.
- 2 Exclus synthétique (sables bitumineux).

Sources

Tableaux 6.1 et 6.8

Canada - Association pétrolière des producteurs du Canada Autres pays - Journal de pétrole et du gaz

Tableaux 6.6 et 6.13

Association pétrolière des producteurs du Canada

Tableau 6 15

Canada - RNCan

Autres pays - BP Statistical Review

Tableau 6.18

Canada - Secteur minéral RN Can

GAZ NATUREL

Tableaux 7.1 à 7.9

Le gaz naturel est mesuré en millions de mètres cubes à une pression absolue de 101,325 kilopascals et à une température de 15°C.

Note

1 Estimé basé sur les données obtenues de DETE.

Sources et méthodologie

Tableaux 7.1 à 7.3

- A Offre intérieure (A1) moins (A2), (A3), (A4) et (A5)
- A1 Production originale brute SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne
- A2 Gaz injecté et emmagasiné SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 3 moins ligne 5

- A3 Processing Shrinkage and Reprocessing Shrinkage -STC (26-006-XPB) table 2, line 9
- A4 Other Receipts the use of supplemental supply of gas for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies, STC (26-006-XPB) table 2, line 19
- A5 Adjustment calculated as not production (H) less indigenous supply (A) less transformed to LPG's (I)

Imports - receipts of gas by pipeline, STC (26-006-XPB) table 2, line 17

- Total Supply indigenous supply (A) plus imports (B)
- Domestic Demand total supply (C) less exports (E) less stock change (G)
- Exports STC (26-006-XPB) table 2, line 27
- Total Demand domestic demand (D) plus exports
- Stock Change (G1) plus (G2)
- G1 Distributor Storage deliveries to, less receipts from distributor storage, STC (26-006-XPB) table 2, line
- G2 Line Pack Fluctuation variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system (26-006-XPB) table 2, included in line 25
- H Net Production gross new production (A1) minus injected and stored (A2)
- Transformed to NGL's and Pentanes processing and reprocessing shrinkage, (A3) less peak shavings (A4)
- Producer Consumption sum of (J1) to (J5) Field Disposition STC (26-006-XPB) table 2, line 7. Includes both (J1) & (J3)
- Field Flared and Waste STC (26-006-XPB) table 2, line 1 less line 3, gross new production less net new
- Gathering System STC (26-006-XPB) table 2, line 7. Includes (J1) & (J3)
- Reprocessing Flared STC (26-006-XPB) table 3, line 2. This item is also included with (J5) & (J6) in (26-006), table 2, line 11
- J5 Reprocessing Fuel STC (26-006-XPB) table 3, line 5. This item is also included with (J4) & (J6) in (26-006-XPB), table 2, line 11
- J6 Other Disposition includes metering difference, plant waste, line loss, and uses: deliveries to recycling schemes and lift gas. This item is also included with (J4) & (J5) in STC (26-006-XPB), table 2, line 11

Tables 7.4 to 7.7

To derive monthly end-use figures, the quarterly data contained in STC (57-003-XPB) Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada is split proportionately using monthly domestic demand (D) table 1A, primary and secondary energy-Canada.

- Transformed to Electricity Total utilities (K1) plus industry (K2)
- K1 Utilities STC (57-003-XPB) table 1A, line 9
- K2 Industry STC (57-003-XPB) table 1A, line 10
- Net Supply domestic demand (D) less transformed to electricity total (K)
- Non Energy Use estimates have been derived from monthly statistics on the production of anhydrous ammonia, methanol, carbon black. The estimates take into account that only those plants located in Alberta and Ontario using natural gas as a feed stock. Gas used as fuel associated with feedstock gas is shown under industrial chemicals (S6) (57-003-XPB) table

- A3 Pertes lors du traitement et du retraitement SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 9
- A4 Autres arrivages utilisation de l'offre supplémentaire de gaz pour fins de distribution par les services de gaz afin d'accroître les approvisionnements normaux des gazoducs, SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 19
- A5 Rajustement production nette (H) moins offre intérieure (A) moins gaz transformé en GPL (I)
- Importations arrivages de gaz au Canada par gazoduc, SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 17
- Offre totale offre intérieure (A) plus importations (B)
- Demande intérieure offre totale (C) moins exportations (E) moins variation des stocks (G)
- E Exportations - SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 27
- Demande totale demande intérieure (D) plus exportations (E)
- G Variation des stocks - (G1) plus (G2)
- G1 Variation des stocks des distributeurs livraisons aux entrepôts des distributeurs moins arrivages en provenance des entrepôts des distributeurs, SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 23.
- G2 Fluctuation dans les réseaux fluctuation du volume de gaz dans les conduites attribuable aux changements de température et/ou de pression dans les réseaux SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 25
- Production nette production originale brute (A) moins gaz injecté et emmagasiné (A2)
- Gaz transformé en LGN et pentanes plus pertes lors du traitement et du retraitement (A3) moins prélèvements de gaz de pointe (A4)
- Consommation des producteurs sommation de (J1) à (J6)
- Gaz utilisé sur les chantiers SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 7. Cette donnée comprend (J1) et (J3)
- Gaz brûlé et résiduel SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 1 moins ligne 3, production originale brute moins production originale nette.
- J3 Gaz utilisé par le réseau collecteur SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 7. Cette donnée comprend (J1) et (J3)
- Gaz brûlé lors du retraitement SC (26-006-XPB) tableau 3, ligne 2. Ce gaz est également inclus dans (J5) et (J6), dans tableau 2, ligne 11.
- Combustible de retraitement SC (26-006-XPB) tableau 3, ligne 5. Ce gaz est également inclus dans (J5) et (J6), dans tableau 2, ligne 11.
- Gaz utilisé à d'autres fins comprend les erreurs de comptage, le gaz résiduel, les pertes dans les conduites, les livraisons pour retraitement et le gaz prélevé. Ces volumes sont également inclus dans (J4) et (J5), dans SC (26-006-XPB) tableau 2, ligne 11.

Tableaux 7.4 à 7.7

Pour déterminer l'utilisation finale mensuelle, nous avons divisé proportionnellement les données trimestrielles figurant dans la SC (57-003-XPB) Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada, en nous servant de la demande intérieure mensuelle (D) indiquée au tableau 1A - L'énergie primaire et secondaire - Canada.

- Transformé en énergie électrique, total (K1) plus (K2)
- K1 Services publics SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 9
- K2 Industries SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 10
- Offre nette demande intérieure (D) moins gaz transformé en énergie électrique (K)
- Usage non énergétique ces estimations ont été déduites à partir des statistiques mensuelles sur la production d'ammoniac, de méthanol, de noir de carbone et de produits chimiques variés. Elles tiennent compte du fait que seules certaines sociétés fabriquant les produits susmentionnés utilisant du gaz naturel comme charge d'alimentation. Le gaz utilisé comme combustible associé au gaz utilisé comme

1A, line 16.

- Statistical Difference net supply (L) less producer consumption (J) less non energy use (M) less energy
- Energy Use transportation (P) plus farm and residential (Q) plus public and commercial (R) plus industrial (U)
- P Total Transportation (P1) plus (P2) P1 Pipelines STC (57-003-XPB) table 1A, line 38
- P2 Retail Pumps STC (57-003-XPB) table 1A, line 40
- Total Agriculture and Residential (Q1) plus (Q2)
- Q1 Agriculture STC (57-003-XPB) table 1A, line 42 Q2 Residential - STC (57-003-XPB) table 1A, line 43
- R Total Public and commercial (R1) plus (R2)
- R1 Public STC (57-003-XPB) table 1A, line 44
- R2 Commercial STC (57-003-XPB) table 1A, line 45
- Total Manufacturing sum of (S1) to (S7)
- S1 Pulp and Paper STC (57-003-XPB) table 1A, line 20
- Iron and Steel STC (57-003-XPB) table 1A, line 21
- Smelting and Refining STC (57-003-XPB) table 1A,
- Cement STC (57-003-XPB) table 1A, line 23
- S5 Petroleum Refining STC (57-003-XPB) table 1A,
- S6 Chemicals STC (57-003-XPB) table 1A, line 25
- S7 Other Manufacturing STC (57-003-XPB) table 1A, line 26
- Total Mining STC (57-003-XPB) table 1A, line 19
- T1 Iron Mines STC (57-003-XPB) table 1A, line 18
- Total Industrial STC (57-003-XPB) table 1A, line 30

Tables 7.8 & 7.9

- Gas used in system, line loss and unaccounted for metering differences, discrepancies between distributor losses and other adjustments, domestic demand (D) less producer consumption (J) less domestic sales (W)
- W Domestic Sales sum of (W1) to (W4)
- W1 Residential gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating, water heating, etc.) STC (55-002-XPB) table 1, line 13
- W2 Commercial gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc. STC (55-002-XPB) table 1, line
- W3 Industrial gas sold to customers engaged in a process which creates or changes new or unfinished materials into another form or product, includes firm, interruptible and by/sell agreements, STC (55-002-XPB) table 1, line 17
- W4 Direct sales represents direct, non-utility deliveries for consumption, STC (55-002-XPB) table 1, line 19

ELECTRICITY

Tables 8.1 to 8.20

Notes

Estimates based on data from QESD.

Sources and Methodology

A Net Production - measured at the point of input into

- charge figure à la rubrique (S6) produits chimiques, dans la SC (57-003-XPB tableau 1A, ligne 16.
- Différence statistique offre nette (L) moins consommation des producteurs (J) moins usage non énergétique (M) moins usage énergétique (O)
- Usage énergétique transport (P) plus agriculture et domestique (Q) plus public et commercial (R) plus industriel
- Transport (P1) plus (P2)
- P1 Pipelines SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 38
 - Ventes au détail (pompes) SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 40
- Agriculture et domestique (Q1) plus (Q2)
- Q1 Agriculture SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 42 Q2 Domestique - SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 43
- Public et commercial (R1) plus (R2)
- R1 Public SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 44
- R2 Commercial SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 45
- S Manufacturier - (S1) à (S7)
- S1 Pâtes et papier SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 20
- Sidérurgie SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 21
- Fonte et affinage SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 22 S3
- Fabricants de ciment SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 23
- S5 Raffinage pétrolier SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 24
- S6 Produits chimiques SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 25
- S7 Autres SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 26
- Minier, total SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 19
- Mines de fer SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 18
- Industriel SC (57-003-XPB) tableau 1A, ligne 30

Tableaux 7.8 et 7.9

- Gaz consommé dans les réseaux, fuites et autres pertes: erreurs de comptage, écarts entre les achats et les ventes des distributeurs, pertes des distributeurs et autres rajustements demande intérieure (D) moins consommation des producteurs (J) moins ventes intérieures (W)
- W Ventes intérieures (W1) à (W4)
- W1 Domestique gaz vendu habituellement pour des fins domestiques (par ex. chauffage, chauffe-eau et autres), SC (55-002-XPB) tableau 1, ligne 13
- W2 Commercial gaz vendu aux grossistes ou aux détaillants, aux gouvernements, aux établissements, aux édifices à bureaux et autres, SC (55-002-XPB) tableau 1, ligne 15
- W3 Industriel gaz vendu aux consommateurs qui veulent créer des produits nouveaux ou transformer des matériaux bruts; SC (55-002-XPB) tableau 1, ligne 17, comprend les établissements miniers et manufacturiers, etc. Incluant les contracts souscrits, non-souscrits et les achats/ventes.
- W4 Ventes directes représente les livraisons directes pour consommation autres que celles faites aux services publics, SC (55-002-XPB) tableau 1, ligne 19

ÉLECTRICITÉ

Tableaux 8.1 à 8.20

Note

Estimé basé sur les données obtenues de DETE.

Sources et méthodologie

Tableau 8.1

A Production nette - production nette mesurée au point d'accès

the grid, does not include electricity use by station auxiliaries and losses in transformers considered integral part of the station STC (57-001-XPB) line 17.

- B Imports STC (57-001-XPB) line 21
- C Net Supply net production (A) plus imports (B)
- D Net Demand net supply (C) less exports (E)
- E Exports STC (57-001-XPB) line 28
- F Total Net Demand net demand (D) plus exports (E)

Table 8.2

- G Indigenous Supply indigenous supply (gross production) is the total electrical energy produced, measured at the output terminals of all sets in the station; it includes the energy used by station auxiliaries and losses in transformers that are used by station auxiliaries, losses considered to be integral parts of the station. Gross total production hydro (G1) plus conventional thermal (G2) plus steam nuclear (G3).
- H Total Supply indigenous supply (G) plus imports (B)
- I Domestic Demand total supply (H) less exports (E)
- J Total Demand domestic demand (I) plus exports (E)

Table 8.3

- G1 Hydro item A1, net hydro, times 1.01
- G2 Conventional Thermal item A2, net conventional thermal, times 1.07
- G2.1.1 Steam conventional item A2.1.1, net steam thermal, times 1.07
- G2.2.1 Internal Combustion item A2.2.1, net internal combustion, times 1.07
- G2.3.1 Gas Turbine item A2.3.1, net gas turbine, times
- G3 Steam Nuclear item A3, net steam nuclear, times 1.06

Table 8.4

- G1.1 Hydro item A1.1, net hydro, times 1.01
- G2.1 Conventional Thermal sum of (G2.1A) to (G2.1C)
- G2.1A Steam Conventional item A2.1A, net steam thermal, times 1.07
- G2.1B Internal Combustion item A2.1B, net internal combustion, times 1.07
- G2.1C Gas Turbine item A2.1C, net gas turbine, times
- G3.1 Steam Nuclear item A3.1, net steam nuclear, times 1.06

Table 8.5

- G1.2 Hydro item A1.2, net hydro, times 1.01
- G2.2 Conventional Thermal sum of (G2.2A) to (G2.2C)
- G2.2A Steam Conventional item A2.2A, net steam thermal, times 1.07
- G2.2B Internal Combustion item A2.2B, net internal

- au réseau après déduction de l'énergie électrique prélevée par les installations auxiliaires de la centrale et des pertes dans les transformateurs considérés comme faisant partie intégrante de la centrale SC (57-001-XPB) ligne 17.
- 3 Importations SC (57-001-XPB) ligne 21
- C Offre nette production nette (A) plus importations (B)
- D Demande nette offre nette (C) moins exportations (E)
- E Exportations SC (57-001-XPB) ligne 28
- F Demande nette totale demande nette (D) plus exportations (E)

Tableau 8.2

- G Offre intérieure l'offre intérieure (production brute) est la quantité totale d'énergie électrique produite, mesurée aux terminaux de sortie de toutes les génératrices de la centrale; elle comprend l'énergie utilisée par les installations auxiliaires de la centrale, les pertes dans les transformateurs utilisées par ces installations auxiliaires ainsi que les pertes des transformateurs considérés comme faisant partie intégrante de la centrale. Production totale brute d'énergie hydraulique (G1) plus énergie thermique classique (G2) plus nucléaire-vapeur (G3).
- H Offre totale offre intérieure (G) plus importations (B)
- I Demande intérieure offre totale (H) moins exportations (E)
- J Demande totale demande intérieure (I) plus exportations (E)

Tableau 8.3

- G1 Hydraulique A1, production nette des centrales hydrauliques, multipliée par 1,01
- G2 Thermique classique (A2) production nette des centrales thermiques classiques, multipliée par 1,07
- G2.1.1 Thermique classique, vapeur (A2.1.1) production nette des centrales thermiques à vapeur, multipliée par 1,07
- G2.2.1 Thermique classique, combustion interne (A2.2.1) production nette d'énergie centrales à combustion interne, multipliée par 1,07
- G2.3.1 Thermique classique, turbines à gaz (A2.3.1) production nette des centrales à turbines à gaz, multipliée par 1,07
- G3 Nucléaire-vapeur (A3) production nette des centrales nucléaires à vapeur, multipliée par 1,06

Tableau 8.4

- G1.1 Hydraulique (A1.1) production nette des centrales hydrauliques, multipliée par 1,01
- G2.1 Thermique classique (G2.1A) à (G2.1C)
- G2.1A Thermique classique, vapeur (A2.1A) production nette des centrales thermiques à vapeur, multipliée par 1,07
- G2.1B Thermique classique, combustion interne (A2.1B) production nette des centrales à combustion interne, multipliée par 1,07
- G2.1C Thermique classique, turbines à gaz (A2.1C) production nette des centrales à turbines à gaz, multipliée par 1,07
- G3.1 Nucléaire-vapeur (A3.1) production nette des centrales nucléaires à vapeur, multipliée par 1,06

Tableau 8.5

- G1.2 Hydraulique (A1.2) production nette des centrales hydrauliques, multipliée par 1,01
- G2.2 Thermique classique (G2.2A) à (G2.2C)
- G2.2A Thermique classique, vapeur (A2.2A) production nette des centrales thermiques à vapeur, multipliée par 1,07
- G2.2B Thermique classique, combustion interne (A2.2B)

combustion, times 1.07

- G2.2C Gas Turbine item A2.2C, net gas turbine, times 1.07
- G3.2 Steam Nuclear - item A3.2, net steam nuclear, times 1.06

Table 8.6

- Hydro item G1 minus item A1
- H2 Conventional Thermal - sum of (H2.1.1) to (H2.3.1)
- H2.1.1 Steam Conventional item G2.1.1 minus item A2.1.1
- H2.2.1 Internal Combustion item G2.2.1 minus item A2.2.1
- H2.3.1 Gas Turbine item G2.3.1 minus item A2.3.1
- Steam Nuclear item G3 minus item A3 H3

Table 8.7

- A1 Hydro - STC (57-001-XPB) Canada level data, line 12
- A2 Conventional thermal - sum of (A2.1.1) to (A2.3.1)
- A2.1.1 Steam Conventional STC (57-001-XPB) line 13
- A2.2.1 Internal Combustion STC (57-001-XPB) line 15
- A2.3.1 Gas Turbine STC (57-001-XPB) line 16
- A3 Steam Nuclear - STC (57-001-XPB) line 14

Table 8.8

- A1.1 Hydro STC (57-001-XPB) Canada level data,
- A2.1 Conventional Thermal - sum of (A2.1A) to (A2.1C)
- A2.1A Steam Conventional STC (57-001-XPB) line 2
- A2.1B Internal Combustion STC (57-001-XPB) line 4
- A2.1C Gas Turbine STC (57-001-XPB) line 5
- A3.1 Steam Nuclear - STC (57-001-XPB) line 3

Table 8.9

- A1.2 Hydro STC (57-001-XPB) Canada level data, line 7
- Conventional Thermal sum of (A2.2A) to A2.2 (A2.2C)
- A2.2A Steam Conventional STC (57-001-XPB) line 8
- A2.2B Internal Combustion STC (57-001-XPB) line 9
- A2.2C Gas Turbine STC (57-001-XPB) line 10
- A3.2 Steam Nuclear: N/A

Tables 8.10

- K Producer Consumption (K1) plus (K2)
- K1 Generation Station Use sum of table 5.5 generation station use items, hydro (H1) plus conventional thermal (H2) plus nuclear (H3)
- K2 Transmission Losses domestic demand (I) less generation station use (K1) less statistical difference (M) less energy use as reported in STC (57-003-XPB)
- Statistical Difference energy use as reported in STC (57-003-XPB) less energy use (N)
- Energy Use (P) plus (Q) plus (R) plus (U)

Tables 8.11 to 8.13

To derive monthly end-use figures the quarterly data

- production nette des centrales à combustion interne. multipliée par 1,07
- G2.2C Thermique classique, turbines à gaz (A2.2C) production nette des centrales à turbines à gaz, multipliée par 1,07
- Nucléaire-vapeur (A3.2) production nette des centrales nucléaires à vapeur, multipliée par 1,06

Tableau 8.6

- Hydraulique (G1) moins (A1)
- H2 Thermique classique - (H2.1.1) à (H2.3.1)
- H2.1.1 Thermique classique, vapeur (G2.1.1) moins (A2.1.1)
- H2.2.1 Thermique classique, combustion interne (G2.2.1) moins (A2.2.1)
- H2.3.1 Thermique classique, turbines à gaz (G2.3.1) moins (A2.3.1)
- H₃ Nucléaire-vapeur - (G3) moins (A3)

Tableau 8.7

- Hydraulique SC (57-001-XPB) ligne 12 A1
- A2 Thermique classique - somme de (A2.1.1) à (A2.3.1)
- A2.1.1 Thermique classique, vapeur SC (57-001-XPB) ligne 13
- A2.2.1 Thermique classique, combustion interne SC (57-001-XPB) ligne 15
- A2.3.1 Thermique classique, turbines à gaz SC (57-001-XPB) ligne 16
- A3 Nucléaire-vapeur - SC (57-001-XPB) ligne 14

Tableau 8.8

- A1.1 Hydraulique SC (57-001-XPB) ligne 1
- A2.1 Thermique classique somme de (A2.1A) à (A2.1C)
- A2.1A Thermique classique, vapeur SC (57-001-XPB) ligne 2
- A2.1B Thermique classique, combustion interne SC (57-001-XPB) ligne 4
- A2.1C Thermique classique, turbines à gaz SC (57-001-XPB)
- A3.1 Nucléaire-vapeur - SC (57-001-XPB) ligne 3

Tableau 8.9

- A1.2 Hydraulique SC (57-001-XPB) ligne 7
- Thermique classique somme de (A2.2A) à (A2.2C)
- A2.2A Thermique classique, vapeur SC (57-001-XPB) ligne 8 A2.2B Thermique classique, combustion interne - SC (57-001-
- XPB) ligne 9 A2.2C Thermique classique, turbines à gaz - SC (57-001-XPB)
- ligne 10 A3.2 Nucléaire-vapeur - sans objet

Tableau 8.10

- K Consommation des producteurs (K1) plus (K2)
- K1 Utilisation par les centrales somme des articles du tableau 5.5 sur l'utilisation par les centrales, soit hydraulique (H1) plus thermique classique (H2) plus nucléaire (H3)
- K2 Pertes lors du transport demande intérieure (I) moins utilisation par les centrales (K1) moins différence statistique (M) moins usage énergétique indiqué dans SC (57-003-XPB)
- Différence statistique usage énergétique indiqué dans SC (57-003-XPB) moins usage énergétique (N)
- Usage énergétique transport (P) plus agriculture et domestique (Q) plus public et commercial (R) plus industriel

Tableaux 8.11 à 8.13

contained in STC (57-003-XPB) is split proportionately using monthly domestic demand (D) table 8.1.

P Total Transportation - (P1) plus (P2)

P1 Pipelines - table 1A, line 38

P2 Road Transport and Urban Transit - table 1A, line 39

Q Total Agriculture and Residential - (Q1) plus (Q2)

Q1 Agriculture - table 1A line 42 Q2 Residential - table 1A line 43

R Total public and commercial - (R1) plus (R2)

R1 Public - table 1A, line 44

R2 Commercial - table 1A, line 45

S Total Manufacturing - sum of (S1) to (S7)

S1 Pulp and Paper - table 1A, line 20 S2 Iron and Steel - table 1A, line 21

S3 Smelting and Refining - table 1A, line 22

64 Cement - table 1A, line 23

S5 Petroleum Refining - table 1A, line 24

S6 Chemicals - table 1A, line 25

S7 Other - table 1A, line 26

T Total mining - table 1A, line 19 T1 Iron Mines - table 1A, line 18

U Total Industrial - table 1A, line 30

NUCLEAR

Tables 8.14 & 8.15

V1 Number of Reactors - NRCan, Electrical Energy Branch

V2 Gross Capacity - the maximum power capability of generators which manufacturers have specified. STC Electric Power Statistics (57-206-XPB)

V3 Net Capacity - gross capacity (V2) less capacity used by plant, NRCan, Electrical Energy Branch

V4 Nuclear Generation - gross and net, tables 8.3 and 8.7

URANIUM

Tables 8.16 to 8.20

Notes

- In 1988, 1989 and 1990 an additional 73, 31 and 50 tonnes were recovered by the Elliot Lake producers from refinery/conversion facility wastes.
- Ontario totals include production from Agnew Lake Mines Limited (1977-1983) and Madawaska Mines Limited (1977-1982).

3 Includes production from Cenex Limited (1979-1981) and Eldorado Resources Limited at Beaverlodge (1977-1983).

4 Some exported to intermediate countries, e.g. France, U.S.A. and Former U.S.S.R., for enrichment and then forwarded to the country of final destination.

5 The bulk of the 1982 material represents uranium exchanged by Eldorado Resources Limited (now part of Cameco) in the purchase of the Rabbit Lake operation.

Sources

NRCan - Electrical Energy Branch.

COAL

Tables 9.1 to 9.11

Pour déterminer l'utilisation finale mensuelle, nous avons divisé proportionnellement les données trimestrielles contenues dans le SC (57-003-XPB), en nous servant de la demande intérieure mensuelle (D) tableau 8.1.

P Transport - (P1) plus (P2)

P1 Pipelines - tableau 1A, ligne 38

P2 Transport routier et urbain - tableau 1A, ligne 39

Q Agriculture et domestique - (Q1) plus (Q2)

Q1 Agriculture - tableau 1A, ligne 42 Q2 Domestique - tableau 1A, ligne 43

R Public et commercial - (R1) plus (R2)

R1 Public - tableau 1A, ligne 44

R2 Commercial - tableau 1A, ligne 45

S Manufacturier - (S1) à (S7)

S1 Pâtes et papier - tableau 1A, ligne 20

S2 Sidérurgie - tableau 1A, ligne 21

S3 Fonte et affinage - tableau 1A, ligne 22

S4 Fabricants de ciment - tableau 1A, ligne 23S5 Raffinage pétrolier - tableau 1A, ligne 24

S6 Produits chimiques - tableau 1A, ligne 25

S7 Autres - tableau 1A, ligne 26

T Minier, total - tableau 1A, ligne 19

T1 Mines de fer - tableau 1A, ligne 18

U Industriel - tableau 1A, ligne 30

NUCLÉAIRE

Tableaux 8.14 et 8.15

V1 Nombre de réacteurs - RNCan Direction de l'électricité

V2 Capacité brute - capacité maximale des génératrices indiquée par les fabricants, SC Statistique de l'énergie électrique (57-206-XPB)

V3 Capacité nette - capacité brute (V2) moins capacité utilisée par la centrale. RNCan, Direction de l'électricité

V4 Production d'énergie nucléaire - brute et nette, tableau 8.3 et 8.7

URANIUM

Tableaux 8.16 à 8.20

Notes

1 En 1988, 1989 et 1990 les producteurs d'Elliot Lake ont récupéré 73, 31 et 50 autres tonnes provenant de déchets de leurs installations de conversion et d'affinage, c'est-à-dire comme production secondaire.

2 Les totaux pour l'Ontario comprennent la production d'Agnew Lake Mines Limited (1977-1983) et de Madawaska Mines

Limited (1977-1982).

3 Comprend la production de Cenex Limited (1979-1981) et des installations de Ressources Eldorado Limitée situées à Beaverlodge (1977-1983).

4 Une partie de cet uranium a d'abord été exporté, aux fins d'enrichissement, vers un pays intermédiaire (p. ex., la France, les É.U. et l'ancienne U.R.S.S.) et a ensuite été expédié vers sa destination finale.

5 La majeure partie des quantités indiquées en 1982 représente l'uranium échangé par Ressources Eldorado Limitée (maintenant partie de Cameco) au cours de l'achat des installations de Rabbit.

Source

RNCan - Direction de l'électricité

CHARBON

Monthly and quarterly programs have been developed to enter the data, produce interim estimates of demand data which is released by Statistics Canada on a quarterly basis and to produce monthly demand data from Statistics Canada quarterly data.

Sources and Methodology

Tables 9.1 & 9.2

production, imports and exports

STC - Coal and Coke Statistics 45-002-XPB), table 1, production, exports and imports of coal

Domestic Demand

STC - Coal and Coke Statistics (45-002-XPB) STC - Electric Power Statistics (57-001-XPB)

Total Supply, Demand and Stock Change

Total supply is the use of production and imports.

Total demand is the sum of domestic demand and exports. Stock changes are total supply less total demand.

Table 9.3

STC - Coal and Coke Statistics (45-002-XPB), table 4, coke plants, charged to ovens. Canadian data are assumed to be Nova Scotia and imported data Ontario.

Tables 9.4 & 9.5

Data in these tables are calculated as the sum of data found in other tables in the coal section, tables 9.3, 9.6 & 9.8

Tables 9.6 & 9.7

STC - Coal and Coke Statistics (45-002-XPB)

STC - Electric Power Statistics (57-001-XPB). The data are published quarterly in STC Coal and Coke Statistics (45-002-XPB), table 6, the sum of lines 'generating plants'. The update procedure contains a mechanism to derive monthly data from the published quarterly data. The update procedure also has a mechanism to derive monthly data from data published in STC Electric Power Statistics (57-001-XPB), for the interim months when table 6 is not available.

Tables 9.8 & 9.9

STC - Coal and Coke Statistics (45-002-XPB). The data are published quarterly in table 6, the sum of lines 'other', and divided by three to calculate the monthly number. For the interim months when table 6 is not available, last month entry is repeated.

Table 9.10 & 9.11

Data in this table are calculated as the sum of data found in other tables in the coal section, tables 9.6 to 9.8.

PRICES

Tables 10.1 to 10.35

GST included in all Prices.

Notes

1 Excludes swaps, weighted averages based on volume, unadjusted for credit terms.

Tableaux 9.1 à 9.11

Des programmes mensuels et trimestriels ont été élaborés pour entrer les données, faire des estimations de la demande qui sont diffusées par Statistique Canada tous les trois mois et produire des données sur la demande mensuelle à partir des données trimestrielles de Statistique Canada.

Sources et méthodologie

Tableaux 9.1 et 9.2

production, importations et exportations

SC - Statistique de charbon et du coke (45-002-XPB), tableau 1 - Production, exportations et importations de charbon

Demande intérieure

SC - Statistique de charbon et du coke (45-002-XPB)

SC - Statistique de l'énergie électrique (57-001-XPB)

Offre totale, demande totale et variation des stocks

L'offre totale représente la somme de la production et des importations.

La demande totale est la somme de la demande intérieure et des exportations.

La variation des stocks représente l'écart entre l'offre totale et la demande totale.

Tableau 9.3

SC - Statistique du charbon et du coke (45-002-XPB) tableau 4, Usines de coke, ligne Utilisé dans les fours. Les données pour le Canada sont censées englober la production de la Nouvelle-Écosse et les importations de l'Ontario.

Tableaux 9.4 et 9.5

Les données figurant dans ces tableaux représentent la somme des données présentées dans d'autres tableaux de la section du charbon, soit les tableaux 9.3, 9.6 et 9.8

Tableaux 9.6 et 9.7

SC - Statistique du charbon et du coke (45-002-XPB)

SC - Statistique de l'énergie électrique (57-001-XPB). Ces données sont publiées tous les trois mois dans SC (45-002) au tableau 6 - Consommation de charbon et de coke déclarée par les consommateurs industriels, somme des lignes "Centrales". La procédure de mise à jour comporte une formule permettant de calculer la consommation mensuelle à partir des données trimestrielles publiées. Cette marche à suivre prévoit aussi une formule pour calculer la consommation mensuelle à partir des données publiées dans SC (57-001-XPB), dans le cas des mois intermédiaires pour lesquels il n'y a pas de tableau 6.

Tableaux 9.8 et 9.9

SC - Statistique du charbon et du coke (45-002-XPB). Ces données sont publiées tous les trois mois dans SC (45-002-XPB) au tableau 6, pour calculer la consommation mensuelle, on divise la somme des lignes Autres; ces données par trois. Dans le cas des mois intermédiaires pour lesquels il n'y a pas de tableau 6, on répète l'inscription des derniers mois.

Tableaux 9.10 et 9.11

Les données figurant dans ces tableaux représentent la somme des données d'autres tableaux de la section du charbon, soit les tableaux 9.6 et 9.8.

PRIX

Tableaux 10.1 à 10.35

Taxe sur les produits et services TPS inclue dans tous les prix

2 Average cost of imports imported into Montreal.

Equivalent cost of Canadian crude is the cost of a similar western Canadian-type crude that might be delivered to Montreal. The pricing of the domestic crude is directly related to the imported crude, and presented only for comparison.

Based on (a) Federal/Provincial agreements on approximate weighted average wellhead costs, (b) approximate gathering fees, (c) pipelines tariffs, (d) petroleum compensation charge and (e) excludes

trucking.

Starting in June 1985, the price quoted is the Edmonton price plus the pipeline charge of delivery from Edmonton.

Based on a selected city within the province.

6 Sales in Canada of regular leaded gasoline were terminated in December 1990. Data presented in tables 10.11 and 10.12, international prices and taxes, reflect regular unleaded gasoline for Canada and the United States and premium leaded gasoline for the other countries.

7 Full service stations only.

8 An estimate of the average market price reflecting gas prices measured after field processing. Prepared for royalty purposes.

9 Includes transportation costs.

10 These prices have been derived by dividing gas utility revenue by the sales volume for the month. Since metering and billing practices differ between utilities these implied prices should be used with caution.

Sources

Tables 10.1 to 10.3

NRCan - Oil and Gas Branch, Canadian Oil Markets and Emergency Planning Division

Table 10.4

NRCan - Oil and Gas Branch, Canadian Oil Markets and Emergency Planning Division Bank of Canada - Exchange rate

Table 10.5

NRCan - Oil and Gas Branch, Canadian Oil Markets and Emergency Planning Division

Table 10.6

AERCB - Alberta Energy Resource Industries, ERCB-3

Tables 10.7 to 10.17 STC - Prices Division

Tables 10.18 to 10.20

NRCan - Oil and Gas Branch, Canadian Oil Markets and Emergency Planning Division

Tables 10.21 to 10.24

International Energy Agency - Paris, Energy Statistics Division

Tables 10.25 to 10.30

NRCan - Oil and Gas Branch, Canadian Oil Markets and Emergency Planning Division
Taxation departments of each province.
Department of Finance - Taxation Division
Canadian Tax Foundation - Tax Memos.

Table 10.31

Alberta Department of Energy NRCan - Oil & Gas Branch NEB

Notes

1 Les volumes chargés ne tiennent pas compte des échanges; les moyennes pondérées sont calculées en fonction de la quantité et ne sont pas rajustées selon les modalités de crédit.

Le coût moyen des importations importées à Montréal.

- Le coût équivalent du brut canadien est le coût d'un brut semblable, du même type que celui de l'Ouest canadien, qui peut être livré à Montréal. Le prix du brut canadien est directement lié à celui du brut importé et présenté uniquement à des fins de comparaison.
- 4 Selon a) la moyenne pondérée approximative des coûts à la tête de puits prévue dans les ententes fédérales-provinciales, b) les frais de collecte approximatifs, c) les tarifs de transport par pipeline et d) les frais d'indemnisation pétrolière. Ne comprend pas les frais de camionnage.

 Depuis juin 1985, le prix indiqué cité est celui d'Edmonton auquel on a ajouté les frais de livraison par pipe-line à partir

Se fonde sur une ville choisie de la province.

6 L'essence au plomb a été retirée du marché en décembre 1990. Depuis ce temps, Statistique Canada nous fournit des données sur l'essence sans plomb moyenne. Les renseignements sur les taxes et les prix internationaux reflètent également le passage à l'essence sans plomb moyenne.

7 Stations avec service complet seulement.

8 Un estimé du prix moyen du marché reflétant les prix du gaz mesuré après traitement préparé aux fins de redevances.

9 Inclus les coûts de transport.

10 Pour calculer ces prix, nous avons divisé les recettes des services publics de gaz par le volume des ventes du mois. Comme les pratiques de comptage et de facturation varient d'un service public à l'autre, ces prix doivent être utilisés sous toute réserve.

Sources

Tableaux 10.1 à 10.3

d'Edmonton.

RNCan - Direction du pétrole et du gaz, Division du marché canadien du pétrole et de la planification d'urgence

Tableau 10.4

RNCan - Direction du pétrole et du gaz, Division du marché canadien du pétrole et de la planification d'urgence Taux de change - Banque du Canada

Tableau 10.5

RNCan - Direction du pétrole et du gaz, Division du marché canadien du pétrole et de la planification d'urgence

Tableau 10.6

AERCB - Alberta Energy Resource Industries, Mensuel (ERCB-3) Tableaux 10.7 à 10.17 SC - Division des prix

Tableaux 10.18 à 10.20

RNCan - Direction du pétrole et du gaz, Division du marché canadien du pétrole et de la planification d'urgence

Tableaux 10.21 à 10.24

Agence internationale de l'énergie - Paris Division de la statistique de l'énergie

Tableaux 10.22 à 10.27

RNCan - Direction du pétrole et du gaz, Division du marché canadien du pétrole et de la planification d'urgence.

Ministère de l'impôt de chaque province

Ministère des Finances - Division de l'impôt

L'Association canadienne d'études fiscales - Tax Memos

Tableau 10.31

Tables 10.32 to 10.35

STC - Gas Utilities (55-002-XPB), sales revenues over sales volumes

Alberta Department of Energy RNCan - direction du pétrole et du gaz . ONE

Tableaux 10.32 à 10.35

SC - Services du gaz (55-002-XPB) - recettes provenant des ventes par rapport au volume des ventes

FOR FURTHER READING

Selected Publications from Statistics Canada

LECTURES SUGGÉRÉES

Choisies parmis les publications de Statistique Canada

Title all publications are bilingual	Catalogue	Titre toutes les publications mentionnées sont bilingues		
Coal and Coke Statistics, monthly	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke, mensuel		
Coal mines, annual	26-206-XPB	Mines de charbon, annuel		
Electric Power Statistics, monthly	57-001-XPB	Statitiques de l'énergie électrique, mensuel		
Electric Power Statistics, Vol II, Annual Statistics	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol II, Statistique Annuelles		
Electric power Statistics, Vol I, Annual Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol I, Enquête sur la puissance maximale et sur la charge de réseaux		
Electric Power statistics, Vol III, Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, annual	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électtrique, annuel		
Crude Petroleum and Natural gas production, monthly	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel, mensuel		
Crude petroleum and natural Gas industry, annual	23-213-XPB	Industrie du pétrole et du gaz naturel, annuel		
Refined Petroleum products, monthly	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés, mensuel		
Oil Pipe Line transport, monthly	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipeline, mensuel		
Oil Pipe Line Transport, annual	55-201-XPB	Transport du pétrole par pieline, annuel		
Gas utilities, monthly	55-002-XPB	Services de gaz, mensuel		
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems, annual	57-205-XPB	Services de gaz (réseaux de transport et de distribution), annuel		
Quarterly Report on energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada		

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire prévenir une confirmation pour une commande passée par téléphone ou télécopieur.

SYMBOLS

The following symbols are used in this publication

- .. figures not available
- ... figures not appropriate
- nil or zero
- -- amount too small to be expressed

NC not available on CANSIM

ABBREVIATIONS

These abbreviations are used in the follwing explanations or in the tables.

Admin. Administration adi. Adjustment

AERCB Alberta Energy Conservation Board

ATD Average to day avg. Average B.C. British Columbia Cdn. Canadian Ch. Change (%) Chemical chem. C^{5} Pentanes

Cost, insurance and freight C.I.F.

Cum. Cumulative

EMR Energy Mines and Resources Canada

equiv. Equivalent Exclude, excluding excl. F.O.B Free on board GDP Gross domestic product

Handbook Energy Statistics Handbook (this publication)

Industry, industriel ind. invest. Investment KW.h Kilowatt hour

Liquified petroleum gases LPG

 m^3 Cubic metres Megajoule MJ Megawatt hour MW.h MYW Month, year, week N.B. New Brunswick Nfld. Newfoundland and Labrador

Nova Scotia N.S.

North West Territories N.W.T.

Organization of Petroleum Exporting Countries OPEC

P.E.I. Prince Edward Island

OESD Quarterly Report on Energy Supply-Demand

Refined Petroleum Products RPP Seasonally adjusted at annual rates S.A.A.R.

Saskatchewan Sask. Statistics Canada STC Terajoule TJ United States U.S.

Union of Soviet Socialist Republics U.S.S.R.

Uranium WTS Weights YTD Year to date

SYMBOLES

Les signes suivants sont employés uniformément dans cette publication

- .. chiffres non disponibles
- ... chiffres n'ayant pas lieu de figurer
- néant ou zéro
- -- quantité infirme

NC non disponible dans CANSIM

ABRÉVIATIONS

Les abréviations suivantes sont utilisées dans les explications ou dans les tableaux.

Admin. Administration Ajust. Ajustement

Commission de conservation de ressources énergétiques de AERCB

l'Alberta

D.A.T.A. désaisonnalisées aux taux annuels

Can. Canadien C.-B.

Colombie - Britannique

Const. Constant

C.A.F. Coût assurances et fret

Pentanes

DETE Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement

Cum. Cumulatif É.-U. États - Unis équiv. Équivalent export Exportation F.A.B. Franco à bord

G.P.L. Gaz de pétrole liquéfié I.P.É. Île-du-Prince-Édouard ind. Industrie, industriel invest Investissement KWh Kilowatt-heure MACJ Moyenne à ce jour

MJ Mégajoule

N.-B. Nouveau - Brunswick

N.-É. Nouvelle - Écosse Moyenne moy.

ONE Office National de l'Énergie

OPEC Organisation des Pays Exportateurs de Pétrole

P.I.B. Produit intérieure brut Redressement Redress. Sask. Saskatchewan SC. Statistique Canada T.N.-O. Territoires du Nord-Ouest

U.R.S.S. Union des Républiques Socialistes Soviétiques

Var. Variation en %

Facteurs de conversion

To convert	То	Multiply by Multiplier par	Pour convertir de	En
Short ton	Pounds	2,000.0	Tonne courte	Livres
Short ton	Metric ton	0.90719	Tonne courte	Tonne métrique
Short ton	Long ton	0.89386	Tonne courte	Tonne forte
Metric ton	Pounds	2,204.62	Tonne métrique	Livres
Metric ton	Short ton	1.10231	Tonne métrique	Tonne courte
Metric ton	Long ton	0.98421	Tonne métrique	Tonne forte
Long ton	Pounds	2,240.0	Tonne forte	Livres
Long ton	Short ton	1.12	Tonne forte	Tonne courte
Long ton	Metric ton	1.016047	Tonne forte	Tonne métrique
Cubic metre	Barrel	6.289	Mètre cube	Baril
Cubic metre	Cubic foot	35.3147	Mètre cube	Pied cube
Cubic metre	Gallon	219.969	Mètre cube	Gallon
Cubic foot	Cubic metre	0.02833	Pied cube	Mètre cube
Barrel	Cubic metre	0.15891	Baril	Mètre cube
Barrel	Gallon	34.97 (Imperial) 42.0 (US - ÉU.)	Baril	Gallon
Barrel crude oil	Terajoules	6.1196	Baril pétrole brut	Térajoules
Gallon	Litre	4.546	Gallon	Litre
Litre	Gallon	0.21997	Litre	Gallon
BTU	Joules	1,054.615	B.T.U.	Joules
BTU/Barrel crude oil	TJ/m³	(BTU/1000)*6.6367	B.T.U./Baril pétrole brut	TJ/m³
Kilogram	Pounds	2.20462	Kilogramme	Livres

Facteurs de conversion

To convert	Metric units	To terajoules multiply by	To tonnes multiply by	Parameter (
To convert	Unités métriques	En térajoules multiplier par	En tonnes multiplier par	Pour convertir
Natural gas liquids				Liquides de gaz naturel
Ethane	10^3m^3	18.36	0.358	Éthane
Propane	10^{3} m ³	25.53	0.503	Propane
Butane	10^{3}m^{3}	28.62	0.576	Butane
Crude				Pétrole
Crude oil	10^3m^3	38.76		Pétrole brut
Light and medium	10^{3} m ³	38.51	0.850	Léger et moyen
Heavy	10^3m^3	40.90	0.934	Lourd
Pentanes plus (C ⁵)	10^{3} m ³	35.17	0.739	Pentanes plus (C5)
Petroleum products				Produits pétroliers
Aviation - Gasoline	10^{3} m 3	33.52	0.709	Essence d'aviation
Motor gasoline	10^3 m ³	34.66	0.735	Essence pour moteurs
Petrochemical feedstocks	10 ³ m ³	35.17	0.739	Alimentation pétrochimique
Naptha specialities	10 ³ m ³	35.17	0.739	Produits spéciaux/base- napthe
Aviation turbo				Carburéateurs pour turbine
Naptha type	10^{3} m ³	35.93	0.791	Type-napthe
Kero type	10^3m^3	36.42	0.802	Type-kéro
Kerosene	10^{3} m ³	37.68	0.820	Kérosène
Diesel	10^{3} m ³	38.68	0.860	Huiles diesel
Light fuel oil	10^{3} m ³	38.68	0.860	Mazout léger
Lubes and greases	10 ³ m ³	39.16	0.876	Huiles et graisses lubrifiantes
Heavy fuel	10^{3} m ³	41.73	0.953	Mazout lourd
Still gas (HFO equivalent)	10 ³ m ³	41.73	0.953	Gaz de distillation (équiv. de mazout lourd)

Facteurs de conversion

To convert	metric unit	to terajoules multiply by	to tonnes multiply by	Pour convertir de
	métriques	en térajoules multiplier par	en tonnes multiplier par	
Asphalt	10^{3} m 3	44.46	1.037	Asphalte
Petroleum coke	10^{3}m^{3}	42.38	1.350	Coke de pétrole
Other products	10^{3}m^{3}	39.82	0.887	Autres produits
Electricity	GW.h	3.6		Électricité
Note: to convert gross GW.h electricity dat ro net, Hydro is divided by 1.01, Nuclear by 1.06 and Thermal by 1.07			GW.h nets, on de	ertir des GW.h bruts d'électricité en evise les GW.h hydrauliques par aucléaires par 1.06 et les GW.h .07
Indigenous production: * 3.6 of Nuclear GW.h efficiency calculation				ène: de GW.h hydrauliques * 3.6 de 3.6/.33 (facteur de conversion de

To convert	metric units	to terajoules multiply by	Pour convertir
	unités métriques	en térajoules multiplier par	
Coal			Charbon
Anthracite	kilotonnes	27.7	Anthracite
Imported bituminous	kilotonnes	29.0	Bitumineux importé
Canadian bituminous	kilotonnes	30.3	Bitumineux canadien
Sub - bituminous	kilotonnes	18.3	Sous - bitumineux
Lignite	kilotonnes	15.0	Lignite
Coke	kilotonnes	28.8	Coke
Coke oven gas	kilotonnes	18.6	Gaz de four à coke
Biomass			Biomasses
Solid wood waste	kilotonnes	18.0	Déchets de bois
Spent pulping liquor	kilotonnes	14.0	Lessive de pâte épuisée

	metric units	to terajoules multiply by	for year(s)	
To convert	unités métriques	en térajoules multiplier par	pour l'année(s)	Pour convertir
Natural gaz				Gaz naturel
(150c & 101.325 KPA)	10 ⁶ m ³	38.55	1994	(150c &101.325 KPA)
	10^6m^3	37.78	1990	
	10^6m^3	37.78	1989	
	10^6m^3	37.88	1988	
	10^6m^3	37.82	1987	
	$10^6 m^3$	37.78	1986	
	$10^6 m^3$	37.94	1985	
	10^6m^3	37.97	1984	
	$10^6 m^3$	38.02	1983	
	10^6m^3	38.10	1982	
	$10^6 m^3$	37.70	1981	
	10^{6}m^{3}	37.90	1978 - 1980	

IEA conversion factors for converting one metric you of oil product to one ton, (ton of oil equivalent). Facteurs de conversion de l'AIE utilisés pour convertir une tonne métrique de produits pétroliers en tonne d'équivalent pétrole (tep).

	Pétrole et produits pétoliers
1.022	Pétrole brut
1.080	GNL
1.015	Charges d'alimentation des raffineries
1.150	Raffinerie gaz
1.130	GPL
1.070	Essence d'aviation
1.070	Essence pour moteurs
1.065	Carburéacteur
	1.080 1.015 1.150 1.130 1.070

Conversion factors

Oil and oil products - concluded

Facteurs de conversion

Pétrole et produits pétroliers - fin

Kerosene Naptha	1.045 1.075	Kérosène Napthe	
Gas/Diesel Other products including	1.035	Essence/diesel Autres produits inclus.	
Heavy fuel oil	0.960	Mazout lourd	

Miscellaneous

Divers

m	==	cubic	metre	= 1 000 litres
				= 220 galons

$$PJ = petajoule = 1.0 \times 10^{15} joules$$

= 948 213 000 000 BTU's

1 acres =
$$43 560 \text{ ft}^2$$
 (one side is 208.1 feet)

$$m^3$$
 = mètre cube = 1 000 litres
= 220 gallons

$$PJ = p\acute{e}tajoule = 1.0 \times 10^{15} joules$$

= 948 213 000 000 B.T.U

1 mille carré = 640 acres = 259 hectares =
$$2.59 \text{ km}^2$$

1 PJ = 28 852 702 litres d'essence à moteur; à peu près l'équivalent de ce que consomment 13 870 voitures en un an

¹ TJ = 28 852.7 litres d'essence à moteur; à peu près l'équivalent de ce que consomment 14 voitures en un an

	DATA MATRICES ON CANSIM		MATRICES DE DONNÉES SUR CANSIM
	Selected statistics for the following subject areas are maintained by the Energy Section, (613) 951 - 9823.	Matrix	Les statistiques pour les titres suivants sont maintenus par la section de l'énergie, (613) 951 - 9823.
1	Selected Coal and Coke Statistics, monthly	Matrice 9	Statistiques du charbon et du coke, mensuel
Þ	Refined Petroleum Products (flash), monthly	10	Produits pétroliers raffinés (flash), mensuel
	Selected Operating Statistics of Oil Pipeline, monthly	181	Statistiques d'exploitation des transporteurs de pétrole par pipeline, mensuel
	Selected Gas Pipeline Operating Statistics, monthly	182	Statistiques d'exploitation des transporteurs de gaz naturel, mensuel
	Natural gas and Crude Oil and Equivalent Supply and Disposition, monthly	530 - 546	Gaz naturel et pétrole brut et l'équivalent en disponibilité et écoulement, mensuel
	Refined Petroleum Products, monthly	626 - 647	Produits pétroliers raffinés, mensuel
	Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, monthly	1052 - 1055	Arrivages et utilisation de services de gaz, mensuel
	Electric Power Statistics in Canada, monthly	3987 - 3999	Statistiques de l'énergie électrique au Canada, mensuel
	Quarterly Energy Supply-demand in Canada, in natural units	4950 - 4962	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada, en unités naturelles
	Quarterly Energy Supply-Demand in Canada, in terajoules, quarterly	7976 - 8001	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada, en térajoule
)	The following matrices are maintained by Statistics Unit, Energy Sector, EMR, (613) 996 -3787.	Matrix Matrice	Les matrices suivantes sont maintenues par l'unité statistique, Section de l'énergie, EMR, (613) 996 - 3787.
	monthly series	2450 - 2461	séries mensuelles
	quarterly series	2462	séries trimestrielles

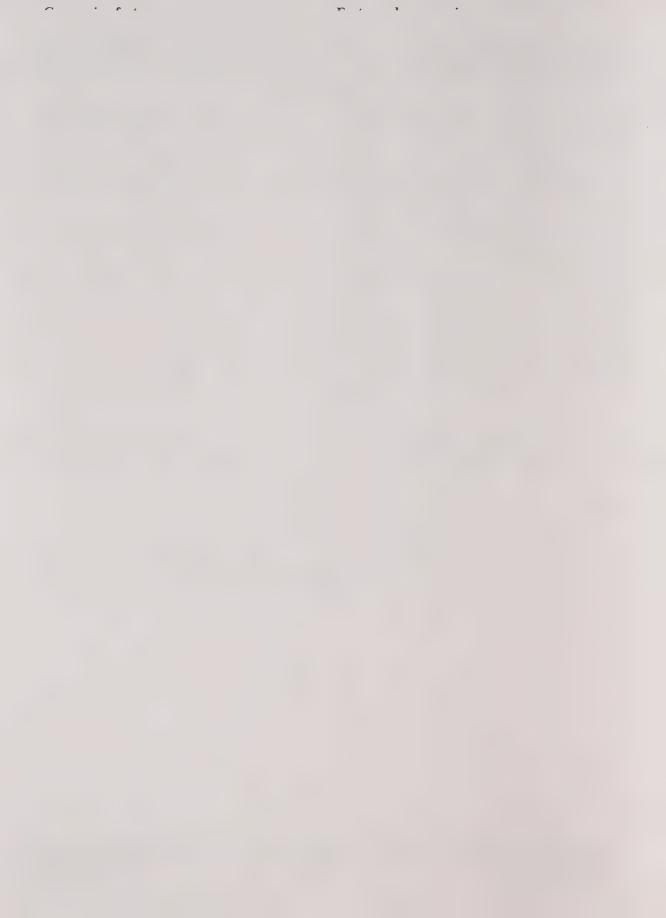


annual series



2480 - 2491

séries annuelles











Gross domestic product in current dollars (S.A.A.R.) Produit intérieur brut en dollars courants (D.A.T.A.)

Period	Gross domestic	Personal expenditures	Goverment expenditures Dépenses publiques	Gross fixed capital formation					
Période	Produit intérieur brut	Dépenses personnelles		Total	Government	Business			
					public	Total	Residential	Non residential	Machiner & equipmen
							Résidentiel	Non résidentiel	Machine et matérie
				millions of	dollars - millio	ns de dollars			
1984	444735	251645	89089	84699	11390	73309	22328	24675	2630
1985	477988	274503	95519	94198	12886	81312	25222	26747	2934
1986	505666	297478	100129	101560	12567	88993	30806	25626	3256
1987	551597	322769	105836	116717	12886	103831	39524	27613	3669
1988	605906	349937	114472	132790	13690	119100	43870	32445	4278
1989	650748	378933	124108	146075	15263	130812	49131	35724	4595
1990	669467	399319	135157	141376	16610	124766	44006	36961	4379
1991	676477	411960	144885	132001	16431	115570	39947	35168	4045
1992	690122	422515	150390	128865	16106	112759	43820	29734	3920
1993	712855	436542	152158	128884	15816	113068	43081	30162	3982
1994 : I	732112	447780	151012	135684	15996	119688	45256	31496	4293
: II	743896	450304	150612	139912	16260	123652	47220	32516	4391
:III	757124	453832	150676	139144	16964	122180	44912	33228	4404
: IV	767080	459520	150732	142028	17840	124188	43696	34316	4617
AvgMoyenne	750053	452859	150758	139192	16765	122427	45271	32889	4426
1995 : I	773412	460716	151508	139848	17564	122284	40620	34232	4743
: II	777124	465172	151056	139192	17136	122056	39092	32572	5039
:III	783268	469568	149072	135700	17452	118248	39032	32364	4685
: IV	786304	469796	148996	135544	17512	118032	37848	32068	4811
ATD-MACJ									
1995	780027	466313	150158	137571	17416	120155	39148	32809	4819
1994	750053	452859	150758	139192	16765	122427	45271	32889	4426
%ChVar.%	4.0	3.0	-0.4	-1.2	3.9	-1.9	-13.5	-0.2	8.
CANSIM (Q)	D 20011	D 20012	D 20013	D 305000 E 305000	D 20014	D 20016	D 20017	D 20018	D 200

Gross domestic product at 1986 prices (S.A.A.R.) Produit intérieur brut, aux prix de 1986 (D.A.T.A.)

Period	Gross domestic	Personal expen-	Goverment expen-	·					
	product	ditures	ditures		F	ormation brute	on brute de capital fixe		
Période	Produit intérieur	Dépenses person-	Dépenses publiques	Total	Government		Business		
	brut	nelles					Secteur cor		
					Secteur public		Residen- tial	Non residen- tial	Machinery & equip- ment
						Total	Résiden- tiel	Non résiden- tiel	Machines et matériel
				millions of	dollars - million	s de dollars			1
1984	467167	270854	95571	87373	11504	75869	24752	25780	25559
1985	489437	284923	98585	95639	12776	82863	27184	27129	28694
1986	505666	297478	100129	101560	12567	88993	30806	25626	32561
1987	526730	310453	101857	112542	12849	99693	35843	26400	37450
1988	552958	324301	106060	124105	13311	110794	36855	29301	44638
1989	566486	335284	110331	131630	14477	117153	38610	30848	47695
1990	565155	338717	113890	126962	15470	111492	34864	31005	45623
1991	555052	333396	116958	123236	16231	107005	30511	30212	46282
1992	559305	337619	118126	121419	16217	105202	32908	25730	46564
1993	571722	342858	118660	122095	16334	105761	31517	25861	48383
1994 : I	585736	350436	117452	127796	16640	111156	32536	26516	52104
: ĬI	594196	352024	116468	131144	16812	114332	33928	27000	53404
:III	602464	353424	116480	131084	17360	113724	32196	27288	54240
: IV	609348	356816	116084	133708	18244	115464	31192	27980	56292
AvgMoyenne	597936	353175	116621	130933	17264	113669	32463	27196	54010
1995 : I	610968	356248	116864	131704	17880	113824	29280	27452	57092
: II	609740	357340	116564	131884	17408	114476	28060	25904	60512
:III	611608	359492	114768	129360	17712	111648	27504	25492	58652
: IV ATD-MACJ	612884	359100	114184	131804	18188	113616	27048	25036	61532
1995	611300	358045	115595	131188	17797	113391	27973	25971	59447
1994	597936	353175	116621	130933	17264	.113669	32463	27196	54010
%ChVar.%	2.2	1.4	-0.9	0.2	3.1	-0.2	-13.8	-4.5	10.1
CANSIM (Q) CANSIM (A)	D 20463	D20464	D 20465	E 205010 E 305010	D 20466	D 20468	D 20469	D 20470	D 2047

Gross domestic product in current dollars (S.A.A.R.-seasonally adjusted at annuel rates) Produit intérieur brut en dollars courants (D.A.T.A. -désaisonnalisées aux taux annuels)

Perio	d	Total	Total energy	Industrial	Construct. industries	Logging, forestry, forestry services	Mines, oil wells	Manufactu	ring industries
		economy		production	mausures	lolestry services	Oll Wells	Industries n	nanufacturières
Pério	nde.	Ensemble de l'économie	Énergie totale		Industries de la	Exploitation et services forestiers	Mines et	Total	Wood and pape
1 0110		reconomie		industrielle	construction	Services forestiers	puits de pétrole		Bois et papier
				n	illions of dollars	- millions de dollar			Dois et papier
1988	3	492585	34569	132918	30815	3405	20422	95599	1348
1989		505047	33726	132728	32502	3510	19621	96454	1307
1990		503659	33381	128317	32396	3213	19570	92856	1238
1991		494542	34602	122910	30086	2822	19907	86285	1155
1992	2	497599	35320	124290	28422	2828	20329	87421	1192
1993	3	510617	37403	129892	27857	3005	21344	91586	1245
1994	4	531951	39751	138369	29350	3133	22681	97976	1295
1995	5 Jan Jan	543818	40600	144718	29795	3090	24181	103324	1292
	Feb Fev	543395	40050	144337	29810	3220	23530	103490	1295
	Mar Mar	540700	39740	143339	29194	3243	23155	102817	1308
	Apr Avr	540883	41268	- 143578	28399	3361	23898	101540	1283
	May Mai	542095	40885	143974	27730	3273	23646	102446	1298
	June Juin	541292	40886	142778	27431	3311	23649	101287	1294
	July Juil	541631	40643	143483	27066	3190	23627	101907	1290
	Aug Aout	543066	40721	143869	27036	3342	23697	102261	1286
	Sept Sept	543712	40753	144131	27020	3458	23768	102636	1298
	Oct Oct	542458	40330	143523	26980	3437	23642	102495	1293:
	Nov Nov	543727	40494	143786	26998	3361	23444	102473	1288
	Dec Dec	543632	40722	143390	26836	3361	23684	101685	1279
Avg	Moyenne	542534	40591	143742	27858	3304	23660	102363	1292
199	6 Jan Jan	545998	40856	144851	26676	3274	23924	102899	1285
ATD	-MACJ								
199	6	545998	40856	144851	26676	3274	23924	102899	1285
199	5	543818	40600	144718	29795	3090	24181	103324	1292
%Ch	Var.%	0.4	0.6	0.1	-10.5	6.0	-1.1	-0.4	-0.
CAN	NSIM (M)	1 37026	1	I 37035	1 37006		I 37004	I 37005	
CAN	ISIM (A)		E 305020			E 305025			E 30502

Gross domestic product by industry, at 1986 prices - manufacturing industries (at factor cost) (S.A.A.R.) Produit intérieur brut par industrie, aux prix de 1986 - industries manufacturières (D.A.T.A.)

Period	Manufacturing industries	paper	Primary steel industries	& tube	Iron foundries	Smelting & refinery	Cement industries	Chemical & chem. products
		industries		industries		industries		industrie
Période		Industries des	Industries	Industries	Fonderies de	Fonte et	Industries	Industrie
	manufacturières	pâtes et papier	sidérur- giques	sidérur- giques	fer	affinage métaux	du ciment	chimique
		papie	8-4-4	8-4		non-ferreux		
			milli	ons of dollars -	millions de do	llars		
1988	95599	6322	2958	485	440	2317	450	7298
1989	964541	6039	2967	467	394	2155	461	7569
1990	92856	5869	2460	453	441	2213	452	758:
1991	86285	5630	2180	520	381	2587	325	6902
1992	87421	5686	2352	451	399	2673	309	7213
1993	91586	5903	2603	596	423	2909	333	7523
1994	97976	6131	2653	694	432	2837	376	76 79
1995 Jan Jan	103324	5991	2777	699	463	2959	536	79 73
Feb Fev	103490	6065	2765	671	467	2919	450	8116
Mar Mar	102817	6248	2793	710	470	2869	389	7992
Apr Avr	101540	6266	2759	664	456	2891	379	787
May Mai	102446	6276	2770	736	452	2878	364	7894
June Juin	101287	6279	2581	699	410	2856	354	7786
July Juil	101907	6331	2716	639	407	3014	363	7816
Aug Aout	102261	6248	2629	669	357	2920	351	7803
Sept Sept	102636	6365	2637	658	359	2903	348	7800
Oct Oct	102495	6215	2633	602	356	2713	339	7864
Nov Nov	102473	6057	2647	549	332	2854	330	7702
Dec Dec	101685	6247	2623	488	280	2892	335	7595
AvgMoyenne	102363	6216	2694	649	401	2889	378	785
1996 Jan Jan	102899	6291	2666	572	328	3107	329	7777
ATD-MACJ								
1996	102899	6291	2666	572	328	3107	329	7777
1995	103324	5991	2777	699	463	2959	536	7973
%ChVar.%	-0.4	5.0	-4.0	-18.2	-29.1	5.0	-38.7	-2.5
CANSIM (M)	I 37005	I 37351	I 37357	I 37358	I 37359	I 37360	1 37391	I 37312

Gross domestic product by industry, at 1986 prices - energy industries (at factor cost) (S.A.A.R.)

Produit intérieur brut par industrie, aux prix de 1986 - industries énergétiques (au coût des facteurs.) (D.A.T.A.)

Period	Refined petroleum		Mineral Combustible			Util Util	ities ités	Pipeline transport	Total energy
Période	and coal products	Crude pet.	Services to min.	Coal mines	Total	Gas distrib.	Electric power	Transport par	Énergie totale
	Produits du pétrole et charbon	Pét. brut et	Services miniers	Mines de charbon		Service de gaz	Énergie électrique		
			million	s of dollars - n	nillions de dolla	ars			
1988	1871	11449	1898	1013	14360	1696	13844	2798	34569
1989	1952	11209	1516	988	13712	1784	13407	2871	33726
1990	2075	11320	1655	1029	14004	1709	12679	2914	3338:
1991	2046	11605	1661	999	14265	1855	13361	3075	3460:
1992	1994	12430	1563	810	14803	1927	13150	3447	3532
1993	2062	13243	2016	882	16141	2022	13447	3731	3740
1994	2103	13990	2599	949	17538	2067	14082	3961	3975:
1995 Jan Jan	2159	14835	2808	1030	18673	2067	13610	4092	40600
Feb Fev	2133	14434	2672	973	18080	2115	13675	4047	4005
Mar Mar	2098	14521	2368	864	17753	2153	13702	4035	3974
Apr Avr	2029	15053	2395	1038	18486	2198	14435	4120	4126
May Mai	2094	14851	2352	1079	18282	2190	14188	4131	4088
June Juin	2129	14749	2566	952	18268	2027	14290	4172	4088
July Juil	2109	14499	2373	1155	18027	2147	14260	4101	4064
Aug Aout	2146	14747	2176	1162	18085	2118	14258	4114	4072
Sept Sept	2192	14788	2288	1116	18191	2125	14063	4182	4075
Oct Oct	2092	14876	2226	1071	18174	2100	13754	4209	4033
Nov Nov	2154	14705	2061	1074	17839	2266	14045	4191	4049
Dec Dec	2149	14787	2198	971	17956	2332	14151	4134	4072
AvgMoyenne	2124	14737	2373	1041	18151	2153	14036	4127	4059
1996 Jan Jan	2113	14945	2187	917	18049	2307	14208	4179	4085
ATD-MACJ		11,713	2201	22,	20015	2307			
1996	2113	14945	2187	917	18049	2307	14208	4179	4085
1995	2159	14835	2808	1030	18673	2067	13610	4092	4060
%ChVar.%	-2.1	0.7	-22.1	-11.0	-3.3	11.6	4.4	2.1	0.
								-	
CANSIM (M) CANSIM (A)	I 37126	I 37105	I 37313	I 37310	E 5022 E 305022	I 37433	I 37432	I 37131	E 500

Gross domestic product by industry, at 1986 prices - transportation (at factor cost) (S.A.A.R.) Produit intérieur brut par industrie, aux prix de 1986 - transports (au coût des facteurs) (D.A.T.A.)

Period	Pipeline transport	Air transport	Railway transport	Water transport	Truck transport	Transportation industries
Période	Transport par pipeline	Transport aérien	Transport ferroviaire	Transport par eau	Industrie du camionnage	Industries du transpor
			million	ns of dollars - millio	ns de dollars	
1988	2798	3005	4252	1514	6418	1929
1989	2871	2888	4014	1328	6422	1895
1990	2914	2581	3958	1293	6310	18418
1991	. 3075	1998	4127	1167	6102	1726
1992	3447	2068	4230	1051	6277	1740
1993	3731	1981	4382	1052	6552	1766
1994	3961	2029	4815	1088	7021	18686
1995 Jan Jan	4092	2058	5319	1205	7302	1965
Feb Fev	4047	2060	4901	1224	7311	19303
Mar Mar	4035	2068	4223	1149	7286	1853
Apr Avr	4120	2058	4948	1137	7122	1901
May Mai	4131	2001	4960	1108	7188	1899
June Juin	4172	2091	4896	1125	7161	19034
July Juil	4101	2121	4956	1083	7129	1907
Aug Aout	4114	2134	4849	1074	7189	19033
Sept Sept	4182	2216	4873	1100	7234	1920:
Oct Oct	4209	2116	4741	1071	7138	1882
Nov Nov	4191	2170	4765	1081	7162	18924
Dec Dec	4134	2152	4787	1103	7152	1894
AvgMoyenne	4127	2104	4851	1122	7198	19046
1996 Jan Jan	4179	2262	4721	1106	7170	1900
ATD-MACJ						
1996	4179	2262	4721	1106	7170	19000
1995	4092	2058	5319	1205	7302	1965
%ChVar.%	2.1	9.9	-11.3	-8.2	-1.8	-3.3
CANSIM (M)	I 37131	I 37418	I 37419	I 37420	I 37421	I 3713

Price indexes Indices de prix

Period	Consumer price	Industry selling price	GDP implicit price deflation
Période	Prix à la consommation	Prix de vente dans l'industrie	Déflateur implicite des prix (PIB
		1986=100	
1984	92.4	96.5	92.5
1985	96.0	99.2	96.3
1986	100.0	100.0	100.0
1987	104.4	102.8	104.0
1988	108.6	107.2	107.
1989	114.0	109.4	113.
1990	119.5	109.7	117.
1991	126.2	108.6	123.
1992	128.1	109.1	125.
1993	130.4	112.7	127.
1994 : I	130.6	115.9	127.
: II	130.1	118.0	127.
:III	130.8	120.2	128.
: IV	131.2	122.6	128.
AvgMoyenne	130.7	119.2	128.
1995 : I	132.6	127.4	128.
: II	133.6	128.5	129.
:III	133.9	129.4	130.
: IV	133.9	129.8	130.
ATD-MACJ			
1995	133.5	128.8	129.
1994	130.7	119.2	128.
%ChVar.%	2.2	8.1	1.
	D 700000	D 693420	D 305
CANSIM (Q)	P 700000	D 693420	D 2055
CANSIM (A)	E 305030		

Price indexes - consumer price indexes for Canada Indices de prix - indices de prix à la consommation au Canada

Period	All items	Energy	Food	All items excluding	All items excluding	All items excl. food
				energy	food	and energy
Période	Ensemble	Énergie	Aliments	Ensemble sans l'énergie	Total sans les aliments	Total sans aliments et énergie
			1986=100	1 chergie	annients	energie
1988	108.6	103.2	107.2	109.1	108.9	109.6
1989	114.0	106.8	111.1	114.7	114.7	115.6
1990	119.5	117.4	115.7	119.7	120.3	120.7
1991	126.2	123.2	121.2	126.5	127.3	127.8
1992	128.1	123.5	120.8	128.5	129.7	130.4
1993	130.4	125.1	122.8	130.9	132.2	133.0
1994	130.7	125.8	123.3	131.1	132.3	133.1
1995 Jan Jan	132.1	125.7	125.6	132.7	133.6	134.5
Feb Fev	132.7	126.0	126.4	133.3	134.1	135.0
Mar Mar	133.0	126.8	126.2	133.5	134.5	135.4
Apr Avr	133.4	127.2	127.6	133.9	134.7	135.5
May Mai	133.7	130.2	126.8	134.0	135.2	135.8
June Juin	133.7	130.1	127.1	134.0	135.2	135.8
July Juil	134.0	129.0	127.1	134.5	135.5	136.3
Aug Aout	133.8	127.2	125.9	134.4	135.5	136.5
Sept Sept	133.9	127.6	125.5	134.5	135.9	136.8
Oct Oct	133.8	126.1	125.6	134.5	135.7	136.7
Nov Nov	134.1	125.7	125.5	134.9	136.0	137.2
Dec Dec	133.9	127.2	126.1	134.5	135.7	136.6
AvgMoyenne	133.5	127.4	126.3	134.1	135.1	136.0
1996 Jan Jan	134.2	127.2	126.7	134.8	135.8	136.8
Feb Fev	134.4	126.9	126.8	135.1	136.2	137.2
ATD-MACJ						
1996	134.3	127.1	126.8	135.0	136.0	137.0
1995	132.4	125.8	126.0	133.0	133.9	134.8
%ChVar.%	1.4	1.0	0.6	1.5	1.6	1.7
		,				
CANSIM (M)	P 700000	P 700288	P 700001	P 700287	P 700284	P700285

Price indexes - consumer price index Indices de prix - place de l'énergie dans l'indice des prix à la consommation

Period	Motor	Fuel	Naturel	Electricity	Al
	gas	oil	gas		energ
Période	Essence à moteur	Mazout	Gaz naturel	Elestricité	Energi total
			1986=100		
1988	103.8	97.9	96.1	108.2	103.
1989	110.3	96.8	91.7	112.6	106.
1990	126.6	115.2	87.0	119.3	117.
1991	124.7	124.6	95.4	136.4	123.
1992	120.2	120.0	99.1	145.3	123.
1993	118.4	122.0	102.9	151.4	125.
1994	117.0	120.5	111.5	152.3	125.
1995 Jan Jan	116.5	119.5	113.5	152.2	125.
Feb Fev	117.5	119.5	111.1	152.2	126.
Mar Mar	119.4	118.6	111.1	152.2	126.
Apr Avr	123.8	118.6	100.8	150.2	127.
May Mai	129.9	118.8	101.2	150.2	130.
June Juin	128.5	118.8	102.1	151.9	130.
July Juil	126.1	118.8	101.9	151.9	129.
Aug Aout	122.5	118.8	101.9	151.9	127.
Sept Sept	123.4	118.3	101.9	151.9	127.
Oct Oct	121.5	118.2	97.6	151.9	126.
Nov Nov	118.9	118.7	104.4	151.9	125.
Dec Dec	121.0	118.9	108.3	151.9	127.
AvgMoyenne	122.4	118.8	104.7	151.7	127.
1996 Jan Jan	120.7	121.2	107.0	152.2	127.
Feb Fev	119.9	122.3	106.9	152.2	126.
ATD-MACJ					
1996	120.3	121.8	107.0	152.2	127.
1995	117.0	119.5	112.3	152.2	125.
%ChVar.%	2.8	1.9	-4.8	_	1.
CANSIM (M)	P 700182	P 700093	P 700092	P 700090	P 70028

Price indexes - percent contributions of energy to total yearly change in CPI Indices de prix - contribution en purcentage de l'énergie par rapport à l'évolution globale annuelle de l'IPC

Period	Motor gas	Fuel oil	Natural gas	Électricité	All energy
Période	Essence à motor	Mazout	Gaz naturel	Électricité	Énergie totale
1988	-0.71	0.68	-0.35	1.56	0.99
1989	3.92	-0.20	-0.75	1.34	4.81
1990	9.81	3.67	-0.88	2.03	14.49
1991	-0.83	1.34	1.40	4.20	6.03
1992	7.60	-2.24	2.09	7.11	1.43
1993	-2.57	0.83	1.72	3.73	4.62
1994	-20.29	-6.04	36.92	5.31	21.18
1995 Jan Jan	34.67	-2.24	-1.52	0.35	31.62
Feb Fev	9.39	-0.98	-2.21	0.12	6.69
Mar Mar	9.77	-1.28	-1.83		7.02
Apr Avr	11.42	-0.83	-2.45	-1.09	7.51
May Mai	12.63	-0.42	-1.93	-0.81	9.85
June Juin	8.43	-0.45	-1.83	-0.20	6.71
July Juil	4.21	-0.48	-2.03	-0.21	2.36
Aug Aout	-2.00	-0.53	-2.27	-0.23	-4.45
Sept Sept	1.93	-0.67	-2.27	-0.23	-0.24
Oct Oct	5.60	-0.33	-3.67	-0.23	2.10
Nov Nov	-1.41	-0.15	-2.71	-0.26	-4.24
Dec Dec	6.50	-0.13	-2.89	-0.31	3.14
AvgMoyenne	8.43	-0.71	-2.30	-0.26	5.67
1996 Jan Jan	7.17	0.82	-2.95		5.20
Feb Fev	5.04	1.68	-2.42	-	3.86
1996	6.10	1.25	-2.69		4.53
1995	22.03	-1.61	-1.87	0.24	19.15
%ChVar.%	-72.3	177.7	-44.0	-100.0	-76.3
CANSIM(A)	E 305040	E 305060	E 305070	E 305080	E305090
CANSIM(M)	E 5040	E 5060	E 5070	E 5080	E 5090

Money market & financial statistics Statistiques financières et marché monétaire

Period		Canada			USA/EU.	
Période	Bank rate	Prime rate	MYW ind. Bond rate	Bank rate	Prime rate	Corporat ind. bond rat
	Taux d'escompte	Taux privilégié	Taux des (M,Y,W) obligations	Taux d'escompte	Taux privilégié	Rendement moyen des obligations industrielles
1988	9.69	10.83	10.85	7.61	9.40	9.92
1989	12.29	13.33	10.49	9.20	10.88	9.6
1990	13.05	14.06	11.59	8.06	10.00	9.8
1991	9.03	9.94	10.54	5.66	8.38	9.2
1992	6.78	7.48	9.48	3.49	6.25	8.5
1993	5.09	5.94	8.55	3.01	6.00	7.4
1994	5.77	6.88	9.27	4.28	7.25	8.2
1995 Jan Jan	7.12	8.00	9.81	5.42	8.50	8.6
Feb Fev	8.38	9.50	9.45	5.94	9.00	8.3
Mar Mar	8.47	9.75	9.26	6.06	9.00	8.2
Apr Avr	8.17	9.75	8.96	5.99	9.00	8.1
May Mai	7.64	9.25	8.72	6.02	9.00	7.5
June Juin	6.97	8.75	8.64	5.95	9.00	7.4
July Juil	6.87	8.25	9.09	5.75	8.75	7.7
Aug Aout	6.59	8.00	8.78	5.71	8.75	7.6
Sept Sept	6.71	8.00	8.56	5.80	8.75	7.5
Oct Oct	7.65	8.00	8.71	5.76	8.75	7.2
Nov Nov	6.07	7.75	7.97	5.91	8.75	7.1
Dec Dec	5.79	7.50	7.98	5.48	8.50	6.9
AvgMoyenne	7.20	8.54	8.83	5.82	8.81	7.7
1996 Jan Jan	5.37	7.25	8.00	5.53	8.50	6.9
Feb Fev	5.50	7.00	8.41	5.31	8.25	7.4
Mar Mar ATD-MACJ	5.25	6.75	8.38	5.22	8.25	7.6
1996	5.37	7.00	8.26	5.35	8.33	7.3
1995	7.99	9.08	9.51	5.81	8.83	8.4
CANSIM(M)	B 14006	B 14020	B 14016	B 54408	B 54404	B 544

Exchange rates - selected countries(1)
Taux de change - certains pays (1)

Period		Un	its per canadian dolla	r		Canadian
Période		En ur	nités par dollar canadi	en		dollar index against G-10 currencies
	U.S. dollar Dollar américain	British pound Livre britannique	French franc Franc francais	German mark Mark allemand	Japanese yen Yen japonais	1986=100 Indice des cours du dollars canadien vis-à-vis G-10
1988	0.81	0.46	4.83	1.42	104.01	93.93
1989	0.84	0.52	5.38	1.59	116.22	98.80
1990	0.86	0.48	4.65	1.38	123.50	99.26
1991	0.87	0.49	4.90	1.44	117.27	100.83
1992	0.83	0.47	4.37	1.29	104.68	94.96
1993	0.78	0.52	4.39	1.28	85.84	89.28
1994	0.73	0.48	4.05	1.18	74.68	83.70
1995 Jan Jan	0.71	0.45	3.74	1.08	70.55	80.43
Feb Fev	0.71	0.45	3.73	1.07	70.07	80.98
Mar Mar	0.71	0.44	3.53	1.00	64.25	79.87
Apr Avr	0.73	0.45	3.52	1.00	60.80	81.19
May Mai	0.73	0.46	3.65	1.03	62.36	82.25
June Juin	0.73	0.46	3.57	1.02	61.44	81.21
July Juil	0.73	0.46	3.55	1.02	64.19	82.29
Aug Aout	0.74	0.47	3.67	1.07	69.94	83.33
Sept Sept	0.74	0.47	3.73	1.08	74.39	83.95
Oct Oct	0.74	0.47	3.67	1.05	74.92	84.12
Nov Nov	0.74	0.47	3.61	1.05	75.28	83.69
Dec Dec	0.73	0.47	3.62	1.05	74.33	82.80
AvgMoyenne	0.73	0.46	3.63	1.04	68.54	82.18
1996 Jan Jan	0.73	0.48	3.66	1.07	77.33	83.27
Feb Fev	0.73	0.47	3.66	1.07	76.82	82.73
Mar Mar ATD-MACJ	0.73	0.48	3.70	1.08	77.58	83.39
1996	0.73	0.48	3.68	1.07	77.24	83.13
1995	0.71	0.45	3.67	1.05	68.29	.80.43
					·	
CANSIM (M) CANSIM (A)	E 5100 E 305100	E 5110 E 305110	E 5120 E 305120	E 5130 E 305130	E 5140 E 305140	E 3418

Income (S.A.A.R.) Revenu (D.A.T.A.)

	ODI at man	ket prices	Corporation profi	ts before taxes	Personal disposable income		
Période	PIB aux prix	du marché	Bénéfices des socié	tés avant impôts	Revenu personne	el disponible	
	Current	Const. (1986)	Current	Const. (1986)	Current	Const. (1986	
	Courants	Const. (1986)	Courants	Const. (1986)	Courants	Const. (1986	
			millions of dollars - r	nillions de dollars			
1984	444735	467167	42288	45520	300346	325108	
1985	477988	489437	46697	48491	321337	334610	
1986	505666	505666	43150	43161	338093	33795	
1987	551597	526730	53921	51872	361435	34617	
1988	605906	552958	63502	58853	394235	36298	
1989	650748	566486	54638	48342	432135	37895	
1990	669467	565155	37289	31621	451976	37832	
1991	676477	555052	28356	22946	465943	36928	
1992	690122	559305	28346	22650	478158	37334	
1993	712855	571722	37370	29344	488462	37449	
1994 : I	732112	585736	44664	34948	493648	37808	
: II	743896	594196	48644	38033	495780	38107	
:III	757124	602464	53832	41925	497372	38025	
: IV	767080	609348	59440	46149	502628	38300	
AvgMoyenne	750053	597936	51645	40264	497357	38060	
1995 : I	773412	610968	60052	46624	509380	38414	
: II	777124	609740	58912	45562	511204	38263	
:III	783268	611608	59968	46058	510472	38123	
: IV	786304	612884	59232	45354	513204	38317	
ATD-MACJ							
1995	780027	611300	59541	45900	511065	38280	
1994	750053	597936	51645	40264	497357	. 38060	
%ChVar.%	4.0	2.2	15.3	14.0	2.8	0.	
CANSIM (Q) CANSIM (A)	D 20011	D 20463	D 20264	E 205150 E 305150	D 20111	E 2051 E 3051	

Dwelling starts in Canada by type Habitations mises en chantier dans tout le Canada par type

Period	Single- detached	Semi-detached and duplex	Row	Apartment and other	Total
Période	Maisons unifamiliales	Maisons jumelées et duplex	En rangée	Appartements et autres	
1984	83651	5592	8315	37342	134900
1985	98624	6338	9288	51576	165826
1986	120008	8272	10485	61020	199785
1987	140139	8460	17017	80370	245986
1988	128465	7628	16981	69488	222562
1989	125968	7524	16262	65628	215382
1990	102315	7551	16240	55524	181630
1991	86567	9035	16720	43875	156197
1992	92851	10314	20000	45106	168271
1993	85099	11441	18849	40054	155443
1994 : I	11572	1688	3114	7504	23878
: II	31827	4680	5337	9543	51387
:III	27460	3195	4869	8380	43904
: IV	18650	2556	3927	9755	34888
Total 1994	89509	12119	17247	35182	154057
1995 : I	9464	1161	2186	6491	19302
: II	20265	2552	. 3163	7110	33090
:III	18330	2022	3076	6939	30367
: IV	16366	1801	3462	6545	28174
Cum.					
1995	64425	7536	11887	27085	110933
1994	89509	12119	17247	35182	154057
%ChVar.%	-28.0	-37.8	-31.1	-23.0	-28.0
CANSIM (Q)	D 845155	D 845166	D 845177	D 845188	D 845199

New motor vehicle sales by type Ventes de véhicules automobiles neufs par type

Period	Passenger cars	Truck, Vans and Buses	New motor vehicles sal-	
Période	Voitures particulières	Camions, fourgonnettes et autobus	Ventes de véhicules automobil	
1988	1056310	509191	156550	
1989	988134	495741	148387	
1990	884564	433288	131785	
1991	873184	414606	128779	
1992	798023	429396	122741	
1993	739049	453885	119293	
1994	748666	511390	126005	
1995 Jan Jan	42070	32651	7472	
Feb Fev	43782	33182	7696	
Mar Mar	62427	47403	10983	
Apr Avr	61169	41817	10298	
May Mai	74171	51210	12538	
June Juin	73095	49440	12253	
July Juil	55377	37664	9304	
Aug Aout	58607	40346	9895	
Sept Sept	57270	43081	10035	
Oct Oct	52572	41498	9407	
Nov Nov	48061	39829	8789	
Dec Dec	41589	38224	7981	
Total 1995	670190	496345	116653	
1996 Jan Jan	40051	33714	7376	
Feb Fev	44904	36276	8118	
Cum.				
1996	84955	69990	15494	
1995	85852	65833	15168	
%ChVar.%	-1.0	6.3	2.	
CANSIM (M)	D 2373	D 2374	D 23	

May 1996 Mai

Motor Vehicle Registrations - Passenger Cars Immatriculations des véhicules à moteur-voitures particulières

Period	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
Période	Terre-Neuve	Île-du-Prince Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
1984	154480	52538	347300	268686	2466201	3904706
1985	168416	54533	366172	278106	2483413	4093730
1986	176351	56224	337120	286037	2614312	4244200
1987	184553	60169	335196	292736	2682173	4402704
1988	198556	59113	348173	301698	2796642	4577803
1989	196000	62801	394246	309307	2842588	4701949
1990	200374	59970	418135	312948	2917255	4756855
1991	202135	63961	425966	312312	2978336	4846708
1992	207061	62444	422374	317776	3031193	4925298
1993	207213	64575	429323	324341	3070130	5001680

Motor Vehicle Registrations - Passenger Cars Immatriculations des véhicules à moteur-voitures particulières

Period	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Canada
D () .							
Période				Colombie- Britannique		Territoires du Nord- Ouest	
1984	492872	378425	1274482	1427198	6943	6833	10780667
1985	512733	387260	1289040	1468413	. 7302	8953	11118071
1986	527485	496976	1295635	1526645	7510	17124	11585622
1987	540304	515271	1151276	1581831	8156	18137	11686439
1988	535985	460969	1141705	1634863	9028	18137	12086001
1989	539985	445677	1162997	1691976	9048	23684	12380258
1990	543095	448518	1187948	1753372	12770	10798	12622038
1991	544311	416376	1424180	1806972	19526	20301	13061084
1992	551390	416290	1482248	1852441	9031	20159	13322457
1993	551029	414170	1507263	1878759	9725	19688	13477896
CANSIM (A)	D 462165	D 462173	D 462182	D 462189	D 462196	D 462203	D 462104

Motor Vehicle Registrations - Trucks and Tractor Trailers Immatriculations des véhicules à moteur-camions et tracteurs routiers

Period	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	· Québec	Ontario
Période	Terre-Neuve	Île-du-Prince Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
1984	67630	18476	140449	110628	300912	858213
1985	72175	18823	142279	114265	300570	904111
1986	77693	19841	145011	121462	339033	946145
1987	82723	19159	134963	126677	446630	998473
1988	89028	21129	145127	133179	464794	1059092
1989	87978	23321	155253	129814	527824	1081659
1990	88749	22630	168366	145915	513795	1089127
1991	88851	20385	171992	163927	509224	1086179
1992	89577	23777	173670	145379	500643	1085431
1993	88321	24050	179683	170662	495655	1086076

Motor Vehicle Registrations - Trucks and Tractor Trailers Immatriculations des véhicules à moteur-camions et tracteurs routiers

Period	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Canada
D/							
Période				Colombie- Britannique		Territoires du Nord- Ouest	
1984	194812	307573	403051	620539	11876	12730	3046889
1985	208036	296785	386201	626743	12274	12981	3095243
1986	213434	269359	392365	618372	12454	1218	3156387
1987	219586	286739	554314	632097	11604	1927	3516892
1988	220523	276200	630534	630534	15292	1927	3706032
1989	222816	274552	638664	668456	15365	1261	3826963
1990	224113	271797	626277	687918	17201	11497	3867385
1991	234215	271748	403015	703566	20522	6180	3679804
1992	225201	272535	351730	716321	15606	6141	3605653
1993	225465	270883	356900	726941	16887	6440	3647963
CANSIM (A)	D 462166	D 462174	D 462183	D 462190	D 462197	D 462204	D 46210:

Capacity utilization rates Taux d'utilisation de la capacité

Period	Total non-farm	Energy	Total excluding						
	goods producing industries		energy		Se	cteur industriel			
Dárioda	Ensemble des	Energie	Total (énergie	Mining		Manufacturing		Electric powe	
Période	industries de biens non-	Energie	exclue)	Mine	es	Manufacturiers		& utilitie:	
	agricoles			Petrole, gas wells	Total	Petrole, coal products		Services publiques et gaz	
				Puits pétrole,		Produits de pétrole et charbon			
1984	80.0	81.4	79.6	84.7	83.1	74.9	79.7	81.5	
1985	83.6	83.6	83.4	86.1	84.2	74.2	83.2	84.9	
1986	82.8	79.7	83.2	76.9	76.8	75.3	82.1	84.3	
1987	85.1	83.2	85.3	81.8	82.3	86.2	83.2	85.9	
1988	86.2	88.4	85.6	91.0	91.6	90.4	82.7	87.2	
1989	84.5	85.5	84.3	86.3	86.8	85.2	80.9	84.4	
1990	81.5	82.7	81.3	83.5	85.0	87.4	77.8	81.1	
1991	78.6	82.9	77.6	82.1	84.3	83.2	74.9	83.4	
1992	78.0	82.6	77.2	84.3	83.6	82.9	76.6	79.8	
1993 : I	79.5	84.0	78.6	84.7	84.3	87.8	79.8	82.1	
: II	79.9	85.4	78.8	88.7	88.7	88.5	79.4	80.7	
:III	79.6	86.3	78.3	90.4	88.4	83.7	79.4	81.9	
: IV	80.2	84.2	79.4	87.4	86.9	85.2	80.4	80.3	
AvgMoyenne	79.8	85.0	78.8	87.8	87.1	86.3	79.8	81.3	
1994 : I	80.4	86.4	. 79.1	88.3	85.9	87.8	80.2	84.1	
: II	82.5	86.4	81.6	89.3	89.8	86.8	82.0	84.0	
:III	83.9	85.5	83.5	89.2	91.6	84.8	83.4	82.5	
: IV	84.8	84.1	85.0	89.0	90.5	86.8	85.3	79.4	
ATD-MACJ									
1994	82.9	85.6	82.3	89.0	89.5	86.6	82.7	82.5	
1993	79.8	85.0	78.8	87.8	87.1	86.3	79.8	81.3	
%ChVar.%	3.9	0.7	4.5	1.3	2.7	0.3	3.7	1.9	
CANSIM (Q)	D 883664	D 883676	D 883681	D 883678	D 883646	D 883670	D 883647	D 88367	

Labour force (seasonnally adjusted) Population active (désaisonnalisées)

Period	Unemployment rate	Employed	Unemployment	Labour force	Participation
Dánia da					rate
Période	Taux de chômage	Personnes occupés	Chômeurs	Population active	Taux d'activité
	%		nousands - milliers		%
1988	7.8	12819.5	1080.8	13900.3	67.2
1989	7.5	13086.9	1064.2	14151.1	67.5
1990	8.1	13162.8	1166.4	14329.2	67.3
1991	10.4	12915.1	1493.1	14408.2	66.7
1992	11.3	12842.4	1638.5	14480.9	65.8
1993	11.2	13016.8	1648.7	14665.5	65.6
1994	10.4	13292.2	1539.8	14832.0	65.3
1995 Jan Jan	9.7	13480.0	1446.0	14926.0	65.2
Feb Fev	9.6	13466.0	1435.0	14901.0	65.0
Mar Mar	9.7	13481.0	1443.0	14924.0	65.3
Apr Avr	9.5	13486.0	1409.0	14895.0	64.9
May Mai	9.5	13489.0	1424.0	14913.0	64.9
June Juin	9.6	13503.0	1429.0	14932.0	64.9
July Juil	9.7	13488.0	1449.0	14937.0	64.8
Aug Aout	9.5	13512.0	1422.0	14934.0	64.5
Sept Sept	9.2	13537.0	1372.0	14909.0	64.6
Oct Oct	9.4	13559.0	1415.0	14974.0	64.8
Nov Nov	9.4	13521.0	1403.0	14924.0	64.5
Dec Dec	9.4	13570.0	1411.0	14981.0	64.7
AvgMoyenne	9.5	13507.7	1421.5	14929.2	64.8
1996 Jan Jan	9.6	13614.0	1438.0	15052.0	64.9
Feb Fev	9.6	13658.0	1447.0	15105.0	65.1
Mar Mar	9.3	13650.0	1407.0	15057.0	64.8
ATD-MACJ					
1996	9.5	13640.7	1430.7	15071.3	64.9
1995	9.7	13475.7	1441.3	14917.0	65.3
%ChVar.%	-1.7	1.2	-0.7	1.0	-0.3
CANSIM (M)	D 767611	D 767608	D 767609	D 767606	D 76761

Employment in energy (cont'd) Emploi dans l'industrie de l'énergie (suite)

Period	Crude petroleum & natural gas	Services to crude petroleum & natural gas	Coal mines	Petroleum refineries	Other petroleum & coal products industries	Pipeline transpor
Période	Pétrole brut et gaz naturel	Services relatifs au pétrole brut et gaz naturel	Mines de charbon	Raffinerie de pétrole		Transpor par pipeline
1988	42636	26216	10393	20303	1217	8124
1989	43669	23513	10266	20135	1117	8416
1990	43940	22779	10707	18481	924	8967
1991	44515	24058	10702	16904	809	8700
1992	40244	18521	8535	16451	876	8937
1993	33193	20397	7796	12954	979	8347
1994	35771	26242	8003	11951	1187	8092
1995 Jan Jan	35739	25371	7817	11984	812	7415
Feb Fev	34645	25040	7881	11985	829	7696
Mar Mar	34848	23298	7599	12089	987	7698
Apr Avr	35936	22817	7871	11628	1218	7780
May Mai	36744	24077	8726	10587	1440	7927
June Juin	37310	21931	8227	10960	1372	8409
July Juil	37393	22070	8483	10574	1255	8498
Aug Aout	37555	22214	8216	10303	1331	842
Sept Sept	35957	21858	8983	9932	1296	7939
Oct Oct	35076	21726	8883	10083	1048	7793
Nov Nov	35179	20528	8812	10196	1864	8135
Dec Dec	33303	21431	8792	9990	1783	6907
AvgMoyenne	35807	22697	8358	10859	- 1270	7885
1996 Jan Jan ATD-MACJ	. 34233	22139	9451	9863	1589	6950
1996	34233	22139	9451	9863	1589	6950
1995	35739	25371	7817	11984	812	7415
CANSIM (m)	L 56878	L 56883	L 56877	L 56919	L 56920	L 5700

Employment in energy (cont'd) Emploi dans l'industrie de l'énergie (suite)

	Electric power	Gas distribution	Wholesale trade in petroleum products	Service stations	Total energy	Total employment (all industries)
Période	Energie électrique	Distribution du gaz	Commerce de gros- produits pétroliers	Stations service	Energie totale	Emploi total (toutes les industries)
1988	86604	12848	25208	110527	344075	10659007
1989	88791	13474	25247	105152	339780	11054726
1990	94578	14174	27893	112777	355220	11146109
1991	97573	14775	26324	93143	337503	10549530
1992	98448	15304	26185	95446	328947	10246915
1993	95040	15908	27824	82759	305198	10271427
1994	90751	15789	26109	75503	299398	10387774
1995 Jan Jan	87537	15941	26207	73252	292075	10237459
Feb Fev	87241	15478	24676	69902	285373	10196985
Mar Mar	86951	15301	25460	68730	282961	10279456
Apr Avr	87157	15475	24576	69019	283477	10449167
May Mai	88416	16033	25045	68557	287552	10697347
June Juin	89890	16254	24734	68998	288085	10919105
July Juil	90175	16388	.25235	69941	290012	10722023
Aug Aout	89425	16533	25064	69720	288788	10775454
Sept Sept	88101	16097	24663	70625	285451	10903795
Oct Oct	86043	15959	24733	68368	279712	10875436
Nov Nov	86007	15859	25046	64844	276470	10749153
Dec Dec	84863	16141	25477	65073	273760	10551913
AvgMoyenne	87651	15955	25076	68919	284476	10613108
1996 Jan Jan	84926	16017	24481	64401	274050	10516388
ATD-MACJ						
1996	84926	16017	24481	64401	274050	10516388
1995	87537	15941	26207	73252	292075	10237459
CANSIM (A) CANSIM (M)	L 57017	L 57018	L 57024	L 57068	E 305330 E 5330	L 5686

Investment - constant dollars (3)
Investissements - en dollars constants (3)

Period		Business investment	Total investment	Total energy	Energy investmen	t as a % of
Période	investment Investissements des		Total des	investment Total des	Investissements dans l'é	nergie exprimées
	administrations publiques	entreprises	investissements	investissements dans l'énergie	Total invest.	GDP
					Invest. totaux	PIB
		millions of constan	t (1986) dollars constants (1986)		%	%
1984						
1985				• •		
1986						• •
1987				• •		
1988						
1989				• •		
1990						
1991	30922.8	89778.4	120701.3	21928.8	18.2	4.0
1992	29457.9	86564.2	116022.1	19105.1	16.5	3.4
1993	28481.6	87596.1	116077.7	19085.3	16.4	3.3
1994	28766.5	94931.5	123697.9	20172.3	16.3	3.4
1995	30659.6	97083.0	127742.6	20096.9	15.7	3.4
CANSIM (A)	E 305208	E 305209	E 305210	E 305217	E 305206	E 305207

Investment - current dollars (3) Investissements - en dollars courants (3)

Period	Government investment	Business investment	Total investment	Total energy investment	Energy investment	
Période	Investissements des administrations publiques	Investissements des entreprises	Total des investissements	Total des investisse- ments dans l'énergie	Total invest. Invest. totaux	GDP
		millions of curr			%	%
1984			1			
1985						
1986						
1987						• •
1988				•		• •
1989				• •		• •
1990	• •					
1991	31363.5	96646.5	128010.0	23606.4	18.4	3.5
1992	29413.7	92775.2	122188.7	20475.9	16.8	3.0
1993	27876.4	93377.4	121253.9	20344.9	16.8	2.9
1994	28126.4	102739.6	130865.9	21831.5	16.7	2.9
1995	29977.4	105068.1	135045.5	21749.9	16.1	2.9
CANSIM (A)	D 868257	D 868411	D 864148	E 305220	E 305211	E 30521

Capital expenditures in energy related industries - current dollars Immobilisations dans les industries énergétiques - en dollars courants

Period	Industries related to petroleum and natural gas									
Période		Inc	dustries liées au	pétrole et au gaz						
	Explora	ation and production4		R	efining and marketing					
	Explor	ration et production4		Raffi	nage et commercialisation	1				
	Conventional	Synthetic	Total	Refined petroleum	Petroleum	Total				
	Classique	Synthétique		products	marketing ⁵					
				Produits pétroliers raffinés	Commercialisation du pétrole ⁵					
		milli	ons of dollars -	millions de dollars	- Su poucio					
1984]							
1985										
1986										
1987										
1988										
1989										
1990										
1991	5606	479	6084	1023	106	1129				
1992	4310	297	4607	627	95	722				
1993	6901	408	7309	368	97	464				
1994	9485	416	9900	370	137	507				
1995	8848	572	9420	404	94	498				
CANSIM (A)	D 864309	D 864316	D 864302	D 865163	D 865492	E 30521:				

1.2/

Economic indicators - Indicateurs économiques

Capital expenditures in energy related industries - current dollars (cont'd) Immobilisations dans les industries énergétiques - en dollars courants (suite)

Period Période		related to petroleum a stries liées au pétrole		d)	Service incidental to crude petroleum and natural gas	Total	
	Natural gas processing plants Usines de traitement du gaz naturel	Natural gas distribution tribution du gaz naturel	Total	Pipelines	Industries des services relatifs à l'extraction du pétrole brut et du gaz naturel		
		millions of	dollars - millions de	dollars			
1984							
1985							
1986							
1987							
1988							
1989							
1990							
1991	762	775	1537	2546	41	1133	
1992	608	899	1506	2432	34	930	
1993	498	971	1469	2047	43	113	
1994	532	1016	1548	2323	97	143	
1995	568	1041	1609	2266	70	1386	
CANSIM (A)	D 868837	D 865457	E 305214	D 865373	D 864337	E 3052	

Capital expenditures in energy related industries - current dollars (cont'd) Immobilisations dans les industries énergétiques - en dollars courants (suite)

Period		Coal		Electric power systems	Uranium mines	Total energy investmen
Période		Charbon			345	
	Coal mines	Coal products	Total	Energie électrique	Mines d'uranium	Total de investissements
	Mines de charbon	Produits du charbon				énergi
			millions of dollars - 1	millions de dollars		
1984	• •			• •		
1985				• •	• •	
1986			• •			•
1987						
1988				• •		
1989						•
1990				11006	45	
1991	391	7	398	11826	45	2360
1992	173 264	4	177	10917	80	2047
1993 1994	209	26 21	290 230	8723 \ 7227		2034 2183
1994	318	17	335	7552		2183
CANSIM (A)	D 864274	D 865170	D 305216	D 865450	D 864204	D 30522

Population of Canada, by province (6) Population du Canada, par province (6)

Period	Newfoundland	P.E.I.	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
Période	Terre-Neuve	ÎPE.	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
				thousands - milliers			
1985	579	128	890	727	6702	9378	1087
1986	577	129	894	728	6753	9536	1099
1987	576	129	897	731	6821	9750	110:
1988	576	130	903	734	6888	9964	110
1989	577	130	909	739	6971	10214	110
1990	579	131	914	745	7042	10391	110
1991	581	131	920	749	7103	10513	111
1992	584	132	927	753	7186	10699	111
1993	583	134	933	756	7261	10858	112
1994	579	135	936	759	7301	10989	113
1995 : I	578	136	936	759	7308	11005	113
: II	577	136	937	760	7326	11062	113
:III	575	136	938	760	7334	11100	113
: IV	574	137	941	761	7350	11163	113
1996 : I	573	137	941	761	7361	11189	114

Population of Canada, by province (6) (cont'd) Population du Canada, par province (6) (suite)

Period	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest	Canada
Période			Colombie-		Territories	
			Britannique		Territoires du Nord- Ouest	
		1	housands - milliers			
1985	1031	2414	3000	25	55	26016
1986	1034	2435	3033	25	55	26293
1987	1036	2442	3085	26	56	26648
1988	1029	2472	3155	27	57	2703
1989	1019	2515	3241	27	. 58	2750
1990	1008	2571	3330	28	60	27906
1991	1005	2615	3411	27	55	28232
1992	1007	2659	3511	29	56	28670
1993	1011	. 2697	3607	30	64	29059
1994	1013	2722	3706	30	65	29365
1995 : I	1014	2727	3724	30	65	29413
: II	1015	2739	3750	-	_	29533
:III	1016	2747	3766	_		2960
: IV	1018	2758	3799	_	_	29733
1996 : I	1019	2768	3823			2981
CANSIM (Q)	D9	D 10	D 11	D 12	D 13	D

Gross domestic product, by province Produit intérieur brut, par province

Period	Newfoundland	P.E.I.	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
Période	Terre-Neuve	ÎPE.	Nouvelle-Écosse	Nouveau- Brunswick		
				millions de dollars		
1984	6255	1309	11280	8838	100196	170516
1985	6535	1404	12200	9434	107363	185394
1986	6970	1567	13239	10447	116535	204494
1987	7589	1712	14217	11389	128422	226313
1988	8133	1854	15168	12319	140710	252631
1989	8490	1924	16146	13035	148543	274833
1990	8802	2012	16794	13077	153115	277454
1991	9154	2168	17395	13493	154985	277449
1992	9182	2196	17800	13967	156761	280509
1993	9378	2349	18002	14659	160818	286780
1994	9729	2427	18423	15006	167091	302062
CANSIM (A)	D 31544	D 31558	D 31572	D 31586	D 31600	D 3161

Gross domestic product, by province (cont'd) Produit intérieur brut, par province (suite)

Period	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Période				Colombie- Britannique	
		millions of c	dollars - millions de dolla	rs	
1984	16374	16868	60104	49601	444735
1985	17755	17673	64374	52896	477988
1986	18588	17453	56844	56204	505666
1987	19757	17905	58666	62314	551597
1988	21256	18701	. 62471	68404	605906
1989	22437	19827	66089	75025	650748
1990	23124	20922	71648	78669	669467
1991	22841	20730	71520	81344	674766
1992	23631	21001	73270	86337	688391
1993	23997	21952	78105	92127	711658
1994	25093	23185	82218	99900	748606
CANSIM (A)	D 31628	D 31642	D 31656	D 44000	D 31530

Net cash expenditures of petroleum industry - Canada, Exploration Dépenses totales nettes de l'industrie pétrolière - Canada, exploration

Period	Geological and geophysical	Exploratory drilling	Land acquisition and rental	Other	Total
Période	Géologique et géophysique	Forage d'exploration	Acquisition de concession et locations	Autres	
			lars - millions de dollars		
1984	756.5	3597.9	1048.6	_	5403.0
1985	780.1	3611.5	1329.5	_	5721.1
1986	615.7	2337.3	551.3	_	3504.3
1987	535.9	1507.2	1003.4		3046.5
1988	708.3	1739.9	870.9	_	3319.1
1989	634.5	1385.6	738.8	_	2758.9
1990	687.5	1355.8	842.2	_	2885.5
1991	607.3	1324.9	614.1		2546.3
1992	452.0	774.8	458.3	-	1685.1
1993	618.0	1155.5	930.4		2703.9
CANSIM (A)	E 305500	E 305501	E 305502	E 305503	E 305504



Net cash expenditures of petroleum industry - Canada Development Dépenses totales nettes de l'industrie pétrolière - Canada, développement

Period	Development drilling	Field equipment	Enhanced recovery	Natural gas plants	Other	Total
Période	Forage de mise en valeur	Équipement du terrain	Récupération assistée	Usines de gaz nat.	Autres	
			millions of dollars -	millions de dollars		
1984	1348.9	893.5	261.8	214.6	101.6	2820.4
1985	1751.9	1145.3	414.0	337.6	100.2	3749.0
1986	1221.9	981.4	272.7	217.1		2693.1
1987	1117.6	944.7	248.5	188.5	_	2499.3
1988	1486.4	1244.3	377.7	255.2	_	3363.6
1989	943.0	1302.9	360.7	427.3	_	3033.9
1990	1117.9	1505.9	312.2	483.8	_	3419.8
1991	1140.4	1905.9	280.1	788.2		4114.6
1992	968.8	1782.0	235.0	656.0		3641.8
1993	2082.6	2766.2	243.4	593.6		5685.8
CANSIM(A)	E 305505	E 305506	E 305507	E 305508	E 305509	E 305510

Net cash expenditures of petroleum industry - Canada, Operation Dépenses totales nettes de l'industrie pétrolière - Canada, fonctionnement

Period	Wells Inc. flow lines and related facilities	Natural gas plants	Taxes	Other	Total	Royalties	Total Expenditures	Interest expense
	Puits tuyauterie et installations connexes	Usines de gaz nat.		Autres		Redevances		Frais d'intérêt
			millio	ons of dollars -	millions de dollar	'S		
1984	2856.7	694.9	266.8	_	3818.4	6731.3	18773.1	_
1985	3688.2	761.1	_	_	4449.3	6634.3	20553.7	_
1986	3664.5	744.4	_	_	4408.9	3825.3	14431.6	_
1987	3466.6	745.7	_		4212.3	3160.7	12918.8	_
1988	3850.8	844.8	_		4695.6	2829.9	14208.2	_
1989	4375.1	866.7	_	_	5241.8	2942.9	13977.5	_
1990	4441.9	971.6	_	_	5413.5	3606.2	15325.0	
1991	4755.5	1033.2			5788.7	3094.3	15543.9	
1992	4450.6	991.2	155.9	_	5597.7	3155.0	14079.6	_
1993	4450.5	1147.4	174.8		5772.7	3027.7	17190.1	200
CANSIM (A)	E 305511	E 305512	E 305513	E 305514	E 305515	E 305516	E 305517	E 305518











Primary energy production by type Production d'énergie primaire par type

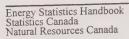
	Crude oil	Liquified	Marketable	Coal		Electricity		Nuclear	Total,
		petroleum gases	natural gas			Électricité		steam, wood waste,	with Nuclear
Period	1					Nucl	ear	spent	at 3.6
	Pétrole	Gaz de	Gaz naturel	Charbon	Hydro	NT1.6		pulping liquor	MJ/KWh
	brut	pétrole liquéfié	marchand			Nuclé	aire		
Période						3.6	11.564	Vapeur	Total,
	- Louis					MJ/KWh	MJ/KWh	nucléaire, déchets de	incluant nucléaire
								bois	à 3.6
								lessive	MJ/KWh
							1	de pâte épuisée	
					Petajoules				
1984	3431	326	2709	1396	1022	177	570	478	9540
1985	3517	317	2935	1487	1085	206	660	491	10037
1986	3531	306	2733	1382	1111	242	777	522	9828
1987	3691	347	2949	1394	1131	262	843	526	10300
1988	3878	371	3465	1614	1096	281	904	516	11222
1989	3769	378	3654	1718	1039	271	871	507	11337
1990	3735	405	3732	1669	1058	248	796	492	11339
1991	3729	417	3980	1748	1100	288	926	506	11768
1992	3885	435	4419	1546	1128	274	879	502	12188
1993	4071	485	4901	1651	1154	319	1025	500	13081
1994 : I	1042	132	1328	421	344	97	311	130	3493
: II	1045	124	1283	425	265	88	283	128	3358
:III	1114	125	1297	434	261	93	298	140	3463
: IV	1099	148	1446	455	306	89	285	143	3686
Total 1994	4300	529	5353	1735	1176	366	1176	541	14000
1995 : I	1078	153	1475	439	332	89	286	141	3707
: II	1102	142	1400	443	284	72	233	139	3583
Cum.									
1995	2180	295	2875	882	616	161	518	280	7290
1994	2087	256	2611	846	609	185	594	258	6852
%ChVar.%	4.5	15.2	10.1	4.2	1.2	-12.7	-12.7	8.5	6.4
CANCIM (A)	E 306008	E 306009	E 306003	E 306004	E 306005	E 306006	E 306002	E 306007	E 306001
CANSIM (A) CANSIM (Q)	E 206008	E 206009	E 206003	E 206004	E 206005	E 206006	E 206002	E 206007	E 206001

Domestic demand for primary energy Demande intérieure d'énergie primaire

Period	Crude oil	Gas plant LPG's	Adj. For secondary sources	Total petroleum	Marketable natural gas	Coal	Adj. For secondary sources	Total coal
Période	Pétrole brut	G.P.L. des usines de gaz	Redress. pour les sources secondaires	Pétrole total	Gaz naturel marchand	Charbon	Redress. pour les sources secondaires	Charbon total
				Petajoules				
1984	3184	136	-107	3213	1880	1167	12	1179
1985	3086	172	-74	3184	1991	1122	15	1137
1986	3055	164	-29	3190	1897	1040	13	1053
1987	3172	216	-106	3282	1889	1118	9	1127
1988	3359	217	-133	3443	2116	1200	13	1213
1989	3424	236	-68	3592	2269	1198	14	1212
1990	3463	217	-230	3450	2172	1077	2	1079
1991	3249	232	-228	3252	2200	1104	15	1119
1992	3175	262	-101	3335	2322	1137	12	1149
1993	3462	275	-226	3510	2439	1044	5	1049
1994 : I	933	72	-94	911	895	319	-1	318
: II	844	60	-36	868	517	248	-1	247
:III	923	60	-36	947	431	250	-3	247
: IV	904	80	-100	884	690	270	-2	268
Total 1994	3604	271	-265	3610	2532	1086	-6	1080
1995 : I	932	69	-111	890	895	307	4	311
: II	820	51	2	874	562	257	2	259
Cum.								
1995	1752	121	-109	1764	1457	564	7	570
1994	1777	132	-130	1779	1412	567	-2	565
%ChVar.%	-1.4	-8.6	16.1	-0.9	3.2	-0.5	535.7	0.9
CANSIM (A)	E 306023	E 306024	E 306025	E 306022	E 306026	E 306028	E 306029	E 306027
CANSIM (Q)	E 206023	E 206024	E 206025	E 206022	E 206026	E 206028	E 206029	E 206027

Domestic demand for primary energy (cont'd) Demande intérieure d'énergie primaire (suite)

		Electricity			Wastewood,	Residen-	Total	
Period		Electricité		Primary steam	spent pulping liquor	tial firewood		
Période		Nuclea	ar	Vapeur	Déchets	Bois de	Nucle	ar
	Hydro	Nucléai	ire	primaire	de bois, lessive	foyer résiden-	Nucléa	ire
		3.6 MJ/KMh	11.564 MJ/KWh		de pâte équisée	tiel	3.6 MJ/KWh	11.564 MJ/KWł
				Petajoules				
1984	881	177	570	36	342	100	7808	8200
1985	939	206	660	24	367	100	7948	8402
1986	989	242	777	28	385	109	7893	8428
1987	972	262	843	23	407	96	8058	8639
1988	996	281	904	13	403	100	8566	9188
1989	1005	271	871	21	391	94	8856	9456
1990	1057	248	796	16	371	105	8497	9046
1991	1033	288	926	21	383	102	8399	9037
1992	1038	274	879	13	394	95	8619	9225
1993	1055	319	1025	7	391	102	8873	9578
1994 : I	304	97	311	1	104	25	2655	2869
: II	230	88	283	1	102	25	2078	2273
:III	214	93	298	1	113	25	2071	2276
: IV	270	89	285	1	117	25	2344	2540
Total 1994	1018	366	1176	4	436	101	9147	9957
1995 : I	303	89	286	1.	115	25	2629	2826
: II	250	72	233	1	113	25	2156	2316
Cum.								
1995	553	161	518	2	228	50	4785	5142
1994	534	185	594	2	205	50	4733	5141
%ChVar.%	3.6	-12.7	-12.7	-2.0	10.8	-0.1	1.1	-
CANSIM (A)	E 306015	E 306016	E 306017	E 306034	E 306035	E 306018	E 306021	E 30601
CANSIM (Q)	E 206015	E 206016	E 206017	E 206034	E 206035	E 206018	E 206021	E 20601



Domestic demand by end-use Demande intérieure par utilisation finale

Period	Residential and Agriculture	Commercial and Government	Industrial	Transportation	Total secondary demand
Période	Résidentielle et agriculture	Commerciale et gouvernement	Industrielle	Transport	Total utilisation secondaire
		Petajoules			
1984	1345	1036	2213	1584	6178
1985	1397	1020	2271	1625	6314
1986	1394	1021	2325	1622	6361
1987	1336	957	2419	1709	6421
1988	1427	1021	2525	1839	6812
1989	1519	1076	2519	1871	6985
1990	1507	1055	2415	1821	6798
1991	1464	1053	2405	1785	6706
1992	1498	1065	2384	1870	6817
1993	1558	1116	2426	1917	7016
1994 : I	618	389	656	474	2137
: II	306	225	596	501	1628
:III	229	200	603	542	1574
: IV	420	297	668	510	1895
Total 1994	1572	1112	2522	2027	7234
1995 : I	563	386	709	481	2139
: II	312	252	640	512	17 15
Cum.					
1995	875	638	1348	994	3854
1994	924	615	1251	974	3765
%ChVar.%	-5.3	3.8	7.7	2.0	2.4
CANSIM (Q)	E 306042	E 306043	E 306044	E 306045	E 306041
CANSIM (A)	E 206042	E 206043	E 206044	E 206045	E 206041



Domestic demand by end-use (cont'd) Demande intérieure par utilisation finale (suite)

Period	Non-energy use	Total end-use demand	Producer consumption and losses	Total primary demand with nuclear 3.6 MJ/KWh	Nuclear conversion requirement	Total primary demand nuclear with 11.564 MJ/KWh
Période	Usage non- énergétique	Utilisation finale totale	Consommation et pertes des producteurs	Demande totale primaire incluant nucléaire 3.6 MJ/KWh	Exigence pour la conversion nucléaire	Demande totale primaire incluant nucléaire 11.564 MJ/KWh
			Petajoules			
1984	558	6736	1072	7808	392	8200
1985	615	6929	1019	7948	455	8402
1986	609	6970	923	7893	535	8428
1987	664	7085	973	8058	580	8639
1988	677	7489	1077	8566	623	9188
1989	677	7662	1194	8856	600	9456
1990	638	7436	1062	8497	548	9046
1991	666	7372	1027	8399	638	9037
1992	680	7497	1123	8619	605	9225
1993	735	7751	1121	8873	706	9578
1994 : I	161	2298	357	2655	214	2869
: II	184	1811	267	2078	195	2273
:III	212	1786	285	2071	205	2276
: IV	189	2084	260	2344	196	2540
Total 1994	745	7978	1169	9147	810	9957
1995 : I	164	2303	326	2629	197	2826
: II Cum.	171	1886	270	2156	160	2316
1995	335	4189	596	4785	357	5142
1994	345	4109	623	4733	409	5141
%ChVar.%	-2.9	1.9	-4.4	1.1	-12.7	-
CANSIM (Q)	E 306046	E 306040	E 306047	E 306021	E 306020	E 306019
CANSIM (A)	E 206046	E 206040	E 206047	E 206021	E 206020	E 206019

Primary supply and demand Offre et demande d'énergie primaire

Period	Total pro	oduction clear at	Imports	Total with nu	supply iclear at
Période	Production avec le nu		Importations		totale ucléaire à
	3.6 MJ/KWh	11.564 MJ/KWh		3.6 MJ/KWh	11.564 MJ/KWh
		Petajoules			
1984	9540	9932	1327	10867	11259
1985	10037	10492	1280	11317	11772
1986	9828	10363	1502	11330	11866
1987	10300	10881	1660	11960	12540
1988	11222	11844	1916	13138	13761
1989	11337	11937	2024	13360	13960
1990	11339	11887	2047	13386	13934
1991	11768	12406	1965	13734	14372
1992	12188	12793	1916	14104	14709
1993	13081	13786	1959	15040	15746
L994 : I	3493	3707	477	3970	4184
: II	3358	3553	481	3840	4035
:III	3463	3668	566	4029	4234
: IV	3686	3882	520	4206	4402
Total 1994	14000	14810	2045	16045	16855
1995 : I	3707	3904	464	4171	4368
: II	3583	3743	488	4071	4231
Cum.					
1995	7290	7647	952	8242	8599
1994	6852	7261	958	7810	8219
%ChVar.%	6.4	5.3	-0.6	5.5	4.6
CANSIM (Q)	F-20/202	F 22/222			
CANSIM (A)	E 306001	E 306030	E 306010	E 306000	E 306031



Primary supply and demand(cont'd)
Offre et demande d'énergie primaire(suite)

Period		c demand , clear at	Exports	Total demand with nuclear at		
Période	Demand	interieur ucléaire à	Exportations	Deman	de total ucléaire à	
	3.6 MJ/KWh	11.564 MJ/KWh		3.6 MJ/KWh	11.564 MJ/KWh	
		Petajoules				
1984	7808	8200	2983	10791	1118:	
1985	7948	8402	3553	11500	1195	
1986	7893	8428	3439	11332	1186	
1987	8058	8639	3853	11912	1249	
1988	8566	9188	4614	13180	1380	
1989	8856	9456	4606	13463	1406	
1990	8497	9046	4721	13219	1376	
1991	8399	9037	5400	13798	1443	
1992	8619	9225	5729	14348	1495.	
1993	8873	9578	6196	15069	1577	
1994 : I	2655	2869	1675	4330	454	
: II	2078	2273	1617	3694	388	
:III	2071	2276	1750	3821	402	
: IV	2344	2540	1836	4179	437	
Total 1994	9147	9957	6877	16025	1683	
1995 : I	2629	2826	1835	4464	466	
: II	2156	2316	1830	3986	414	
Cum.						
1995	4785	5142	3665	8450	880	
1994	4733	5141	3292	8024	843	
%ChVar.%	1.1	-	11.3	5.3	4.	
CANSIM (Q)	E 306021	E 306019	E 306050	E 306032		
CANSIM (A)	E 206021	E 206019	E 206050	E 206032	E 20603	

Domestic demand for primary energy - percentage distribution Demande intérieure d'énergie primaire - répartition en pourcentage

Period	Petroleum	Marketable natural gas	Coal	Electri Électri		Others	Total demand	Demand per capita
Période	Pétrole	Gaz naturel marchand	Charbon	Hydro	Nuclear Nucléaire	Autres	totale	Demande par habitant
			Percenta	ages - Pourcenta	ages		Petajoules	Gigajoules
1984	41.2	24.1	15.1	11.3	2.3	6.1	7807.9	302.9
1985	. 40.1	25.0	14.3	11.8	2.6	6.2	7947.5	305.5
1986	40.4	24.0	13.3	12.5	3.1	6.6	7893.0	300.2
1987	40.7	23.4	14.0	12.1	3.3	6.5	8058.4	302.4
1988	40.2	24.7	14.2	11.6	3.3	6.0	8565.6	316.8
1989	40.6	25.6	13.7	11.4	3.1	5.7	8856.1	322.0
1990	40.6	25.6	12.7	12.4	2.9	5.8	8497.5	304.5
1991	38.7	26.2	13.3	12.3	3.4	6.0	8398.8	297.5
1992	38.7	26.9	13.3	12.0	3.2	5.8	8619.4	300.6
1993	39.6	27.5	11.8	11.9	3.6	5.6	8872.7	305.3
1994 : I	34.3	33.7	12.0	11.4	3.6	4.9	2654.7	91.2
: II	41.8	24.9	11.9	11.1	4.2	6.2	2077.8	71.2
:III	45.7	20.8	11.9	10.3	4.5	6.7	2071.1	70.8
: IV	37.7	29.4	11.4	11.5	3.8	6.1	2343.7	79.8
AvgMoyenne	39.9	27.2	11.8	11.1	4.0	6.0	2286.8	78.3
1995 : I	33.8	34.0	11.8	11.5	3.4	5.4	2629.0	89.4
: II ATD-MACJ	40.5	26.1	12.0	11.6	3.4	6.4	2156.1	73.0
1995	37.2	30.1	11.9	11.6	3.4	5.9	2392.5	81.2
1994	38.0	29.3	11.9	11.3	3.9	5.5	2366.3	81.2
ChVar.	-2.2	2.6	-0.1	2.7	-14.5	6.8	1.1	-
CANSIM (Q) CANSIM (A)	E 306150 E 206150	E 306151 E 206151	E 306152 E 206152	E 306153 E 306153	E 306154 E 306154	E 306155 E 306155	E 306021 E 206021	E 306160

Canadian primary energy consumption 1994 Consommation canadienne d'énergie primaire 1994

	Atlantic						ВС.	N.W.T. & Yukon	
	Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta	CB.	T.NO. et Yukon	Canada
				Petaj	oules				
Petroleum / Pétrole	476.5	724.9	1083.6	102.6	141.6	698.8	385.2	26.8	3610.1
Nat.gas / Gaz natur.	0.0	218.5	967.1	92.9	209.6	735.5	304.0	4.7	2532.3
Coal&cok/Chr.et cok.	113.0	19.8	301.9	5.1	143.6	486.1	11.0	0.0	1080.4
Hydro el./Hydro-él.	47.4	597.9	100.2	66.9	14.1	-1.2	190.7	1.6	1017.6
Nucl.elec./Élec.nuc.	18.9	19.5	327.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	366.2
Other / Autre	69.1	117.2	90.0	7.8	9.7	46.5	200.4	0.0	540.7
Total-petajoules	724.8	1697.8	2870.7	275.2	518.5	1965.7	1091.3	33.1	9147.3
Cons.per capita(gig)									
Cons.par habit.(gig)	300.9	232.5	261.2	243.4	511.8	722.2	294.5	351.1	311.5

Hydro & Nuclear 3.6	MJ/KWh - Hydro	et nucléaire 3.6 MJ/KWh
---------------------	----------------	-------------------------

			Perce	nt of total reg	ional consum	ption			
			Pourcentage	du total de la	consommati	on régionale			
Petroleum / Pétrole	65.7	42.7	37.7	37.3	27.3	35.5	35.3	81.0	39.5
Nat.gas / Gaz natur.	0.0	12.9	33.7	33.8	40.4	37.4	27.9	14.2	27.7
Coal&cok/Chr.et cok.	15.6	1.2	10.5	1.9	27.7	24.7	1.0	0.0	11.8
Hydro el./Hydro-él.	6.5	35.2	3.5	24.3	2.7	-0.1	17.5	4.8	11.1
Nucl.elec./Élec.nuc.	2.6	1.1	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0
Other / Autre	9.5	6.9	3.1	2.8	1.9	2.4	18.4	0.0	5.9
Total(%)	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

			Percei	nt of total Ca	nada consum _i	ption			
			Pourcentage d	u total de la	consommatio	n canadienne			
Petroleum / Pétrole	13.2	20.1	30.0	2.8	3.9	19.4	10.7	0.7	100.0
Nat.gas / Gaz natur.	0.0	8.6	38.2	3.7	8.3	29.0	12.0	0.2	100.0
Coal&cok/Chr.et cok.	10.5	1.8	27.9	0.5	13.3	45.0	1.0	0.0	100.0
Hydro el./Hydro-él.	4.7	58.8	9.8	6.6	1.4	-0.1	18.7	0.2	100.0
Nucl.elec./Élec.nuc.	5.2	5.3	89.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0
Other / Autre	12.8	21.7	16.6	1.4	1.8	8.6	37.1	0.0	100.0
Total(%)	7.9	18.6	31.4	3.0	5.7	21.5	11.9	0.4	100.0





Canadian energy trade - exports in petajoules Commerce canadien de l'énergie - exportations en pétajoules

Period	Petroleum	Natural gas	Coal & coke	Electricity	
Période	· Pétrole	Gaz naturel	Charbon & coke	Électricité	Tota
I			Petajoules		
1984	1284	813	737	149	2983
1985	1601	992	803	156	3553
1986	1743	797	759	140	3439
1987	1883	1059	740	171	3853
1988	2255	1360	876	123	4614
1989	2094	1432	999	80	4606
1990	2170	1537	949	66	4721
1991	2469	1804	1038	88	5400
1992	2586	2195	834	114	5729
1993	2806	2395	869	126	6196
1994 : I	745	677	209	44	1675
: II	693	. 649	235	39	1617
:III	740	685	268	57	1750
: IV	788	740	264	43	1836
Total 1994	2965	2753	976	183	6877
1995 : I	762	784	250	39	1835
: II	797	724	267	42	1830
Cum.					
1995	1559	1508	517	81	3665
1994	1438	1327	444	83	3292
%ChVar.%	8.5	13.6	16.5	-2.2	11.3
	*				
CANSIM (Q)	E 306051	E 306052	E 306053	E 306054	E 306050
CANSIM (A)	E 206051	E 206052	E 206053	E 206054	E 206050

Canadian energy trade - imports in petajoules Commerce canadien de l'énergie - importations en pétajoules

Period	Petroleum	Natural gas	Coal & coke	Electricity	
Période	Pétrole	Gaz naturel	Charbon & coke	Électricité	Total
			Petajoules		
1984	756	_	563	8	1327
1985	822	_	447	11	1280
1986	1059	10	416	18	1502
1987	1214	4	430	12	1660
1988	1357	15	523	22	1916
1989	1509	29	439	47	2024
1990	1532	24	427	64	2047
1991	1564	12	368	22	1965
1992	1495	17	381	23	1916
1993	1645	31	256	27	1959
1994 : I	445	21	7	4	477
: II	388	7	81	4	481
:III	446	5	105	11	566
: IV	421	6	86	7	520
Total 1994	1701	40	279	25	2045
1995 : I	429	6	19	10	464
: II	367	5	107	8	488
Cum.					
1995	796	12	126	18	952
1994	834	28	88	8	958
%ChVar.%	-4.5	-59.0	43.7	122.0	-0.6
CANSIM (Q)	E 306011	E 306012	E 306013	E 306014	E 306010
CANSIM (A)	E 206011	E 206012	E 206013	E 206014	E 206010

Canadian energy trade - balance in petajoules Commerce canadien de l'énergie - balance en pétajoules

Period	Petroleum	Natural gas	Coal & coke	Electricity	
Période	Pétrole	Gaz naturel	Charbon & coke	Électricité	Total
		0.2.1.0.0.7	Petajoules		
1984	528	812	174	141	1655
1985	780	992	356	145	2273
1986	685	787	343	122	1937
1987	669	1056	310	158	2194
1988	898	1346	353	100	2698
1989	. 585	1403	560	34	2583
1990	638	1513	521	2	2674
1991	906	1792	670	66	3434
1992	1091	2178	453	90	3813
1993	1161	2364	613	99	4237
1994 : I	299	656	202	40	1198
: II	304	642	154	35	1135
:III:	294	680	163	47	1184
: IV	367	734	178	36	1315
Total 1994	1265	2713	697	158	4833
1995 : I	333	778	231	29	1371
: II	430	718	160	34	1342
Cum.					
1995	763	1496	391	63	2713
1994	604	1298	356	75	2334
%ChVar.%	26.3	15.2	9.7	-15.4	16.3
CANSIM (Q)	E 306061	E 306062	E 306063	F 306064	E 306060
CANSIM (A)	E 206061	2 300002	E 300003	E 306064	E 300000





Production of solid waste by province Production de déchets de bois par province

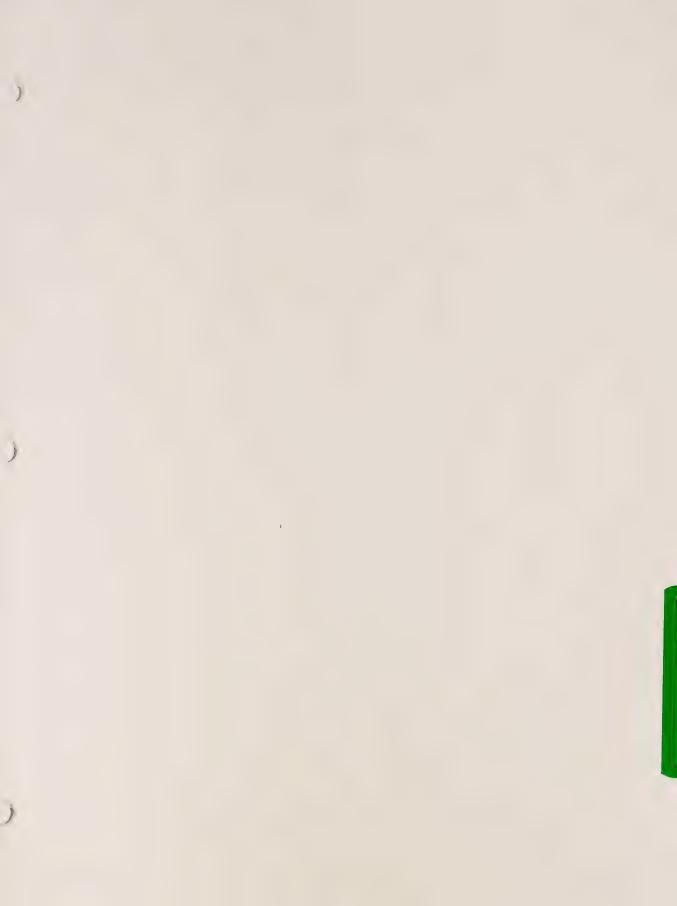
Period Période	Atlantic	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
renoge	Atlantique						Colombie- Britannique	
		millio	ns of dollars - m	illions de doll	ars			
1984	16017	15608		1909	1211	4228	47185	
1985	18583	17682		2183	1166	4841	49838	
1986	21050	21162		1926	1484	4862	45597	
1987	22417	21430		1837	1822	4245	48372	
1988	20811	22576		1972	1665	3883	47990	
1989	20516	20601		1853	1823	3880	43501	
1990	19327	20456		1589	1890	3748	38657	
1991	18825	20023		1716	1402	5323	40102	
1992	17883	23101	11835	1899	1582	5864	48906	111071
1993	17804	26251	15651	1397	1903	5823	44507	113335
1994 : I	4646	7015	2957	574	401	1773	12649	30015
: II	4157	7259	2261	482	457	1579	11407	27602
:III	5312	7209	3951	414	418	4729	11178	33211
: IV	5513	8559	4498	430	351	4595	10661	34607
Total 1994	19628	30042	13667	1900	1627	12676	45895	125435
1995 : I	5127	8942	4545	511	342	4540	10459	34466
: II	5228	7299	3424	396	475	3587	11394	31803
Cum.								
1995	10355	16241	7969	907	817	8127	21853	66269
1994	8803	14274	5218	1056	858	3352	24056	57617
%ChVar.%	17.6	13.8	52.7	-14.1	-4.8	142.5	-9.2	15.0
CANSIM(A) CANSIM(B)	E 306401 E 206401	E 306402 E 206402	E 306403 E 206403	E 306404 E 206404	E 306405 E 206405	E 306406 E 206406	E 306407 E 206407	E 306400

Production of spent pulping liquor by province Production de lessive de pâte épuisée par province

Period	Atlantic						British Columbia	
		Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		Canada
Période	Atlantique						Colombie- Britannique	
		million	ns of dollars - m	illions de doll	ars			
1984	22882	36591	44579	2760	6429	11524	114831	239596
1985	24627	40261	49289	2800	6570	12941	117664	254151
1986	28217	48412	50098	3424	7765	12678	120400	270994
1987	28908	46859	52852	3416	8817	12357	135739	288948
1988	27879	46787	55250	3431	8366	12055	133292	287059
1989	26971	50881	53243	3494	8818	12244	127591	283243
1990	27382	49352	50358	3124	9142	13801	118768	271927
1991	27814	48752	55233	3162	8906	19157	120002	283026
1992	27843	51680	56720	3476	6594	20037	116921	283270
1993	26610	48843	49118	3238	6849	19068	124214	277939
1994 : I	6966	12944	11487	777	1705	5151	34572	73602
: II	6898	13058	11567	732	1697	4701	35588	74241
:III	5870	13051	12305	823	1719	10224	36254	80246
: IV	7464	13754	13544	792	1484	9052	36471	82561
Total 1994	27198	52807	48903	3124	6605	29128	142885	310650
1995 : I	6889	14221	13278	856	1728	9394	34198	80564
: II	6162	13304	13968	791	1746	7686	37044	80701
Cum.								
1995	13051	27525	27246	1647	3474	17080	71242	161265
1994	13864	26002	23054	1509	3402	9852	70160	147843
%ChVar.%	-5.9	5.9	18.2	9.1	2.1	73.4	1.5	9.1
CANSIM(A)	E 306501	E 306502	E 306503	E 306504	E 306505	E 306506	E 306507	E 30650
CANSIM (Q)	E 206501	E 206502	E 206503	E 206504	E 206505	E 206506	E 206507	E 20650









Canadian energy trade - value of exports Commerce canadien de l'énergie - valeur des exportations

		Petrole	eum		Natural ga
Period		Pétro	le		Gaz naturel
n	Crude	Petroleum	Liquid petroleum		
Période	oil	products	gases	Total	
	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz de pétrole liquide		
			ent dollars - millions de dolla	ars courants	
1987	4855	1511	663	7029	252
1988	4040	1933	647	6620	295
1989	4508	1971	536	7015	301
1990	5710	2980	777	9467	326
1991	6055	2762	816	9632	351
1992	6685	2366	746	9797	460
1993	6919	2713	1302	10934	577
1994 Jan Jan	461	228	90	779	69
Feb Fev	442	257	140	839	59
Mar Mar	570	244	104	917	62
Apr Avr	484	225	93	802	55
May Mai	536	193	98	827	56
June Juin	598	197	99	894	49
July Juil	714	226	109	1050	51
Aug Aout	795	253	175	1223	56
Sept Sept	731	228	62	1020	54
Oct Oct	\ 663	191	144	998	53
Nov Nov	692	209	149	1050	41
Dec Dec	752	269	167	1187	56
Total 1994	7438	2719	1430	11587	673
1995 Jan Jan	928	350	228	1506	
Feb Fev	650			1	63
		246	180	1076	51
Mar Mar	705	248	161	1114	5(
Apr Avr	855	242	155	1253	45
May Mai	943	246	132	1321	45
June Juin	1001	220	133	1353	45
July Juil	806	.226	158	1190	46
Aug Aout	834	267	142	1243	44
Sept Sept	707	235	147	1090	4(
Oct Oct	797	177	164	1138	46
Nov Nov	789	244	170	1204	4.
Dec Dec	821	337	201	1360	51
Cum.					
1995	9837	3039	1972	14847	586
1994	7438	2719	1430	11587	671
%ChVar.%	32.3	11.7	37.9	28.1	-12.
CANSIM (A)	E 307022	E 307023	E 307024	E 307021	E 30702
CANSIM (M)	E 7022	E 7023	E 7024	E 7021	E 70

Canadian energy trade - value of exports (cont'd)
Commerce canadien de l'énergie - valeur des exportations (suite)

		Coal		Electricity		Total	Tota
Period		Charbon			Uranium	energy	merchandis
	Coal	Coal products		Électricité		Énergie	Commerc
Période			Total			totale	tot
	Charbon	Produits du charbon					
			millions of current	dollars - millions	de dollars courants		
1987	1670	. 26	1696	1200	886	13338	12508
1988	1938	130	2068	881	815	13339	13849
1989	2077	117	2194	659	606	13491	13870
1990	2119	157	2276	538	423	15971	1489
1991	2052	152	2204	554	409	16310	14600
1992	1693	187	1880	708	497	17490	16282
1993	1855	215	2070	857	499	20138	18751
1994 Jan Jan	228	15	242	108	50	1874	1484
Feb Fev	132	17	148	113	40	1731	153
Mar Mar	140	26	166	125	45	1872	1918
Apr Avr	182	28	211	97	48	1710	1814
May Mai	93	28	121	99	69	1685	184
June Juin	176	18	194	112	45	1736	206
July Juil	134	17	152	112	30	1861	169
Aug Aout	220	17	237	108	45	2178	192
Sept Sept	183	19	202	92	. 44	1901	198'
Oct Oct	131	19	150	103	51	1837	210
Nov Nov	200	21	220	100	96	1941	219
Dec Dec	229	17	246	104	57	2161	2083
Total 1994	2048	242	2289	1273	621	22487	2264
1995 Jan Jan	171	18	. 190	97	74	2497	215
Feb Fev	108	21	129	103	42	1886	208
Mar Mar	191	29	220	111	57	2009	232
Apr Avr	212	25	237	127	58	2131	217
May Mai	228	25	254	100	47	2172	226
June Juin	149	17	166	109	70	2151	232
July Juil	75	16	91	116	48	1906	180
Aug Aout	164	16	180	124	68	2065	2210
Sept Sept	361	19	380	88	95	2059	2243
Oct Oct	192	19	211	78	60	1952	2326
Nov Nov	131	16	148	72	64	1967	228
Dec Dec	206	16	222	77	63	2294	2162
Cum.					1		
1995	2189	238	2428	1203	747	25089	26369
1994	2048	242	2289	1273	621	22487	2264
%ChVar.%	6.9	-1.3	6.0	-5.5	20.3	11.6	16
CANDIM OA	P. 5005						
CANSIM (M)	E 7027	E 7028	E 7026	E 7029	E 7030	E 7020	

Canadian energy trade - value of imports Commerce canadien de l'énergie - valeur des importations

		Petroleu	ım		Natural ga
Period		Pétrole	e		Gaz nature
70.1	Crude	Petroleum	Liquid petroleum		
Période	oil	products	gases	Total	
	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz de pétrole liquide		
	orut		nt dollars - millions de dollars	courants	
1987	3180	1465	164	4809	
1988	2524	1426	101	4051	_
1989	3514	1684	132	5329	
1990	5409	1959	135	7504	
1991	4497	1469	119	6085	
1992	4145	1520	102	5767	
1993	4484	1658	118	6261	
1994 Jan Jan	381	97	7	485	
Feb Fev	282	94	7	384	
Mar Mar	407	104	7	519	
Apr Avr	374	130	13	517	
May Mai	254	151	9	414	
June Juin	442	149	10	601	
July Juil	351	153	9	513	
Aug Aout	699	233	10	942	
Sept Sept	327	168	9	504	
Oct Oct	556	138	8	702	
Nov Nov	432	150	8	589	
Dec Dec	341	135	9	484	
Total 1994	4843	1704	106	6654	
.995 Jan Jan	649	195	11	855	
Feb Fev	408	113	9	530	
Mar Mar	622	140	10	772	
Apr Avr	362	. 105	7	474	
May Mai	582	114	23	719	
June Juin	542	141	13	696	
July Juil	330	149	10	488	
Aug Aout	563	172	12	747	
Sept Sept	379	191	8	577	
Oct Oct	445	201	6	652	
Nov Nov	562	157	13	732	
Dec Dec	403	141	26	570	
Cum.					
1995	5846	1820	147	7813	•
1994	4843	1704	106	6654	
%ChVar.%	20.7	6.8	37.9	17.4	-49
CANSIM (A)	E 307042	E 307043	E 307044	E 307041	E 3070
CANSIM (M)	E 7042	E 7043	E 7044	E 7041	E 70

Canadian energy trade - value of imports (cont'd)
Commerce canadien de l'énergie - valeur des importations (suite)

		Coal		Electricity	Uranium	Total	Tota merchandis
Period		Charbon			Clamum	energy	merchandis
	Coal	Coal products		Électricité		Énergie	Commerc
Période		D. I.W.	Total		1	totale	tota
	Charbon	Produits du charbon					
		r	nillions of current of	lollars - millions de	dollars courants		
1987	725	119	843	9	18	5680	11623
1988	729	98	828	59	76	5014	13117
1989	687	92	779	297	110	6515	13519
1990	612	75	687	558	. 116	8864	13622
1991	478	51	529	70	68	6784	13546
1992	592	. 53	645	77	114	6652	. 14801
1993	411	73	484	85	102	6979	16995
1994 Jan Jan	6	5	11	5	16	524	1338
Feb Fev	3	6	9	4	10	411	1417
Mar Mar	3	7	10	3	7	544	1814
Apr Avr	20	4	24	3	10	559	1648
May Mai	29	6	35	2	10	465	1749
June Juin	69	6	75	3	31	715	1820
July Juil	53	4	57	2	2	601	1415
Aug Aout	52	10	62	3	11	1021	1819
Sept Sept	66	9	75	3	13	601	1792
Oct Oct	54	9	62	3	11	786	1842
Nov Nov	45	11	57	5	27	682	1875
Dec Dec	35	12	47	7	33	577	1738
Total 1994	434	89	523	44	182	7486	20273
1995 Jan Jan	27	9	36	9	2	905	1858
Feb Fev	5	10	15	7	2	560	1812
Mar Mar	3	14	17	10	3	809	2103
Apr Avr	34	11	45	8	4	534	. 1847
May Mai	74	20	94	5	2	823	2084
June Juin	64	14	78	6	4	788	2005
July Juil	46	12	58	8	2	559	1555
Aug Aout	.54	12	66	4	2	822	1923
Sept Sept	59	15	74	2	. 2	657	1844
Oct Oct	44	14	58	3	2	718	1952
Nov Nov	47	13	61	8	3	806	1926
Dec Dec	28	15	.43	9	4	628	1637
Cum.						1	
1995	486	159	645	78	30	8609	22549
1994	434	89	523	44	182	7486	20273
%ChVar.%	12.0	78.9	23.4	79.2	-83.2	15.0	11.
CANSIM (A)	E 307047	E 307048	E 307046	E 307049	E 307050	E 307040	N
CANSIM (M)	E 7047	E 7048	E 7046	E 7049	E 7050	E 7040	

Canadian energy trade balance - value Balance du commerce canadien de l'énergie - valeur

		Petrole	um		Natural gas
Period		Pétrol	e		Gaz naturel
Période	Crude oil	Petroleum products	Liquid petroleum gases	Total	
	Pétrole	Produits	Gaz de pétrole		
	brut	pétroliers	liquide		
		millions of curren	nt dollars - millions de dollars	courants	
1987	1675	45	500	2220	252
1988	1516	507	546	2569	2954
1989	994	287	404	1686	301
1990	300	1021	642	1963	326
1991	1558	1292	697	3547	3480
1992	2540	846	644	4029	4558
1993	2434	1055	1184	4673	5731
1994 Jan Jan	80	131	83	294	688
Feb Fev	160	162	133	455	581
Mar Mar	163	139	96	398	61
. Apr Avr	110	95	80	285	54
May Mai	282	42	89	413	569
June Juin	157	47	89	293	48
July Juil	363	73	100	536	49
Aug Aout	96	20	165	282	56:
Sept Sept	404	60	52	517	536
Oct Oct	107	53	136	296	52
Nov Nov	261	59	141	461	473
Dec Dec	411	134	158	703	561
Total 1994	2594	1015	1324	4933	6633
1995 Jan Jan	279	154	217	651	625
Feb Fev	242	133	171	546	53
Mar Mar	83	108	151	342	500
Apr Avr	493	137	148	779	45:
May Mai	361	132	109	602	44
June Juin	459	79	119	658	44
July Juil	477	78	148	702	45
*					
Aug Aout	271	95	130	496	44
Sept Sept	329	44	140	512	40
Oct Oct	352	-24	158	486	463
Nov Nov	227	88	157	472	47!
Dec Dec	418	195	175	789	57:
Cum.					
1995	3991	1219	1825	7034	5823
1994	2594	1015	1324	4933	663
%ChVar.%	53.8	20.0	37.9	42.6	-12.3
CANSIM (A)	E 307003	E 307004	E 307005	E 307002	E 30700
CANSIM (M)	E 7003	E 7004	E 7005	E 7002	E 700

Canadian energy trade balance - value (cont'd)
Balance du commerce canadien de l'énergie - valeur (suite)

		Coal		Electricity		Total energy	Tota merchandis
Period		Charbon			Uranium	energy	merchandis
	Coal	Coal products		Électricité		Énergie	Commerc
Période			Total			totale	tota
	Charbon	Produits du charbon		i			
			millions of current	dollars - millions de	e dollars courants		
1987	945	-93	852	1191	868	7658	884
1988	1209	32	1241	821	739	8325	732
1989	1391	25	1416	361	496	6976	351
1990	1506	83	1589	-19	307	7107	1275
1991	1573	101	1675	484	341	9526	1054
1992	1101	134	1236	632	383	10838	1481
1993	1444	142	1586	772	397	13159	1756
1994 Jan Jan	222	10	231	103	34	1350	146
Feb Fev	129	11	140	109	29	1321	113
Mar Mar	136	19	156	122	38	1329	103
Apr Avr	163	24	187	94	38	1151	165
May Mai	64	22	86	96	59	1220	97
June Juin	107	12	119	109	14	1021	245
July Juil	82	13	95	110	29	1260	279
Aug Aout	168	6	175	105	34	1156	103
Sept Sept	117	10	128	89	31	1300	195
Oct Oct	78	11	88	100	40	1051	263
Nov Nov	154	9	164	95	69	1259	314
Dec Dec	194	5	199	97	24	1584	345
Total 1994	1614	153	1767	1229	439	15001	2373
1995 Jan Jan	144	10	153	88	72	1592	297
Feb Fev	102	11	114	96	39	1326	277
Mar Mar	188	15	203	101	55	1201	225
Apr Avr	178	14	192	120	55	1597	331
May Mai	154	6	160	95	45	1349	179
June Juin	85	3	88	104	66	1363	316
July Juil	29	4	33	108	46	1347	248
Aug Aout	110	4	114	120	66	1242	287
Sept Sept	303	4	307	86	93	1402	396
Oct Oct	148	5	153	75	58	1235	373
Nov Nov	84	3	87	64	62	1160	361
Dec Dec	178	1	179	68	60	1666	525
'um.							
.995	1703	80	1783	1125	716	16480	3820
994	1614	153	1767	1229	439	15001	2373
ChVar.%	5.5	-47.7	0.9	-8.5	63.1	9.9	60.
:ANSIM (A)	E 307008	E 307009	E 307007	E 307010	E 207011	E 207001	E 20701
CANSIM (M)	E 7008	E 7009	E 7007	E 7010	E 307011 E 7011	E 307001 E 7001	E 30701:

Canadian energy trade with the U.S. - value of exports Commerce de l'énergie Canada - États-Unis - valeur des exportations

		Petroleu	ım		Natural ga
Period		Pétrole	•		Gaz naturel
P. ()	Crude	Petroleum	Liquid petroleum		
Période	oil	products	gases	Total	
	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz de pétrole liquide		
			t dollars - millions de dollars	courants	
1987	4820	1408	663	6890	252
1988	3954	1821	645	6421	295
1989	4448	1813	536	6797	301
1990	5652	2758	777	9187	326
1991	5986	2351	815	9153	351
1992	6645	2153	746	9544	460
1993	6895	2389	1302	10586	577
1994 Jan Jan	461	204	90	754	69
Feb Fev	442	232	140	815	59
Mar Mar	570	231	104	905	62
Apr Avr	483	220	93	796	55
May Mai	536	191	98	825	56
June Juin	598	191	99	889	49
July Juil	714	225	109	1048	51
Aug Aout	795	234	175	1204	56
Sept Sept	731	197	62	990	54
Oct Oct	663	164	144	972	53
Nov Nov	692	183	149	1024	. 47
Dec Dec	752	251	167	1170	56
Total 1994	7437	2523	1430	11391	671
1995 Jan Jan	928	309	228	1465	63
Feb Fev	650	231	180	1061	53
Mar Mar	705	239	161	1105	50
Apr Avr	855	217	155	1227	45
May Mai	943	205	132	1280	45
June Juin	1001	219	133	1352	45
July Juil	806	214	157	1178	4.6
Aug Aout	834	258	142	1234	4.4
Sept Sept	707	222	147	1076	40
Oct Oct	784	161	164	1109	4.6
Nov Nov	789	241	170	1201	47
Dec Dec	821	309	201	1332	57
Cum.					
1995	9824	2824	1972	14620	586
1994	7437	2523	1430	11391	671
%ChVar.%	32.1	11.9	37.9	28.3	-12.
CANSIM (A)	E 307122	E 307123	E 307124	E 307121	E 30712
CANSIM (M)	E 7122	E 7123	E 7124	E 7121	E 713

Canadian energy trade with the U.S. - value of exports (cont'd) Commerce de l'énergie Canada - États-Unis - valeur des exportations (suite)

		Coal		Electricity		Total	Tota
Period		Charbon			Uranium	energy	merchandis
	Coal	Coal products		Électricité		Énergie	Commerc
Période			Total			totale	tota
	Charbon	Produits du charbon					
		du charbon	millions of current	dollars - millions	de dollars courants		
1987	11	25	36	1200	578	11232	9450
1988	12	108	120	881	471	10847	10085
1989	22	98	120	659	475	11067	10159
1990	41	136	177	538	321	13490	11155
1991	43	135	179	554	320	13717	10969
1992	51	168	219	708	394	15473	12567
1993	55	188	243	857	412	17876	15065
1994 Jan Jan	2	13	15.	108	34	1606	1199
Feb Fev	. 3	15	18	113	31	1568	1284
Mar Mar	5	.23	29	125	34	1713	1561
Apr Avr	6	26	31	97	35	1513	15049
May Mai	6	26	33	99	51	1575	1543
June Juin	4	16	. 20	112	37	1548	1637
July Juil	6	15	21	112	22	1721	1317
Aug Aout	7	14	21	108	34	1932	1587
Sept Sept	. 5	17	21	92	35	1681	1635
Oct Oct	5	17	23	103	34	1666	1710
Nov Nov	7	17	. 25	100	87	1711	1774
Dec Dec	7	15	23	104	50	1913	16622
Total 1994	64	215	280	1273	484	20145	184179
1995 Jan Jan	9	16	25	97	53	2270	1729
Feb Fev	5	19	24	. 103	37	1761	16942
Mar Mar	4	26	30	111	50	1803	18739
Apr Avr	10	23	33	127	46	1889	17634
May Mai	8	23	31	100	42	1903	17969
June Juin	3	15	18	109	52	1984	18141
July Juil	7	13	20	116	20	1795	14038
Aug Aout	10	13	23	124	34	1864	17445
Sept Sept	8	17	25	88	55	1650	17752
Oct Oct	8	16	24	- 78	46	1722	1867
Nov Nov	9	13	23	72	36	1810	1815
Dec Dec	6	13	19	77	46	2046	16928
Cum.							
1995	88	207	296	1203	514	22497	209710
1994	64	215	280	1273	484	20145	184179
tChVar.%	37.6	-3.8	5.7	-5.5	6.2	11.7	13.9
CANCIM (A)	T. COMIAN	Danne					
CANSIM (A)	E 307127	E 307128	E 307126	E 307129	E 307130	E 307120	NO
CANSIM (M)	E · 7127	E 7128	E 7126	E 7129	E 7130	E 7120	

Canadian energy trade with the U.S. - value of imports Commerce de l'énergie Canada - États-Unis - valeur des importations

		Petroleu	ım		Natural gas
Period		Pétrol	e		Gaz naturel
Période	Crude oil	Petroleum products	Liquid petroleum gases	Total	
	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz de pétrole liquide		
		millions of currer	nt dollars - millions de do	ollars courants	
1987	139	748	162	1049	
1988	92	713	100	905	
1989	233	723	130	1085	_
1990	147	1060	108	1315	:
1991	43	778	. 117	938	3:
1992	37	753	102	892	5
1993	21	881	117	1019	4
1994 Jan Jan	20	68	7	95	
Feb Fev	_	57	7	64	
Mar Mar	_	69	7	77	
Apr Avr	5	56	7	68	
May Mai	13	73	9	95	
June Juin	16	89	10	115	
July Juil	6	96	8	110	2
Aug Aout	1	98	10	108	
Sept Sept	4	116	8	128	
Oct Oct	3	99	8	111	
Nov Nov	1	96	8	105	
Dec Dec	_	81	9	90	
Total 1994	69	999	99	1167	8
1995 Jan Jan	13	121	11	145	
Feb Fev	_	86	9	96	
Mar Mar	1	98	10	109	
Apr Avr	_	78	6	84	
May Mai	_	81	23	. 104	
June Juin	_	119	13	132	
July Juil	_	79	9	89	
Aug Aout	_	104	12	116	
Sept Sept	_	89	8	97	
Oct Oct	_	149	5	155	
Nov Nov	1	90	13	104	
Dec Dec	_	101	26	128	
Cum.					
1995	18	1196	145	1359	4:
1994	69	999	99	1167	8
%ChVar.%	-73.9	19.7	47.5	16.5	-49.
CANSIM (A)	E 307142	E 307143	E 307144	E 307141	E 30714
CANSIM (M)	E 7142	E 7143	E 7144	E 7141	E 714

Canadian energy trade with the U.S. - value of imports (cont'd) Commerce de l'énergie Canada - États-Unis - valeur des importations (suite)

		Coal		Electricity		Total	Tota
Period		Charbon			Uranium	energy	merchandis
1 0110 0	Coal	Coal products		Électricité		Énergie	Commerc
Période		Com products	Total			totale	tota
	Charbon	Produits du charbon					
			nillions of current d	ollars - millions de	dollars courants		
1987	724	79	803	9	15	1876	7906
1988	727	81	807	59	24	1795	8602
1989	684	82	766	297	33	2182	8810
1990	610	75	685	558	31	2589	8789
1991	478	50	528	70	32	1601	8641
1992	592	53	645	77	28	1691	9647
1993	391	72	463	85	34	1649	11384
1994 Jan Jan	6	4	10	5	4	121	883
Feb Fev	3	6	9	4	1	82	968
Mar Mar	1	7	7	3	2	94	1240
Apr Avr	17	4	21	3	2	99	1149
May Mai	29	6	35	2	2	138	1220
June Juin	69	6	75	3	5	202	1249
July Juil	53	4	57	2	2	197	919
Aug Aout	52	10	62	3	4	181	1199
Sept Sept	64	9	73	3	1	212	1210
Oct Oct	51	9	60	. 3	8	188	1237
Nov Nov	43	11	55	5	11	179	1264
Dec Dec	31	9	40	7	14	158	1196
Total 1994	418	85	503	44	54	1852	13734
1995 Jan Jan	20	9	29	9	2	186	1243
Feb Fev	1	10	11	7	2	121	1236
Mar Mar	1	14	15	10	2	143	1425
Apr Avr	30	11	41	8	2	139	1250
May Mai	69	12	81	5	1	195	1370
June Juin	61	14	75	6	2	219	1308
July Juil	44	12	56	8	2	157	975
Aug Aout	49	12	61	4	2	186	1267
Sept Sept	56	15	71	2	2	174	1251
Oct Oct	44	14	58	3	2	220	1325
Nov Nov	47	13	61	8	2	177	1291
Dec Dec	26	12	38	9	3	179	1124
Cum.			30		3	1/3	# # # # # # # # # # # # # # # # # # #
1995	. 448	148	596	78	22	2000	15070
1994	418	85	503		23	2098	15070
%ChVar.%	7.2	74.4		70.2	54	1852	13734
VOI. VOL.	7.2	/4.4	18.5	79.2	-58.3	13.3	9.
CANSIM (A)	E 307147	E 307148	E 307146	E 307149	E 307150	E 307140	N
CANSIM (M)	E 7147	E 7148	E 7146	E 7149	E 7150	E 7140	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •

Canadian energy trade balance with the U.S. - value Balance du commerce de l'énergie Canada - États-Unis - valeur

		Petrolei	ım		Natural gas
Period		Pétrol	е		Gaz naturel
Période	Crude oil	Petroleum products	Liquid petroleum gases	Total	
	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz de pétrole liquide		
		millions of currer	nt dollars - millions de dollars	courants	
1987	4681	660	500	5841	2521
1988	3863	1109	545	5516	295
1989	4215	1090	406	5711	301
1990	5505	1698	670	7872	326
1991	5944	1573	698	8215	348
1992	6608	1399	644	8651	4558
1993	6874	1508	1184	9567	573:
1994 Jan Jan	441	135	83	660	688
Feb Fev	442	176	133	751	581
Mar Mar	570	162	96	828	615
Apr Avr	479	164	86	728	546
May Mai	523	118	89	730	56
June Juin	582	102	89	774	48
July Juil	708	129	101	938	49
Aug Aout	795	136	165	1096	56
Sept Sept	726	82	53	861	53
Oct Oct	660	65	136	861	52
Nov Nov	691	87	142	919	47:
Dec Dec	752	169	158	1079	56:
Total 1994	7368	1524	1332	10224	663:
1995 Jan Jan	915	188	217	1320	62:
Feb Fev	649	145	171	966	53
Mar Mar	704	141	152	996	50
Apr Avr	855	139	149	1143	45:
May Mai	943	124	109	1176	44
June Juin	1001	100	119	1220	44
July Juil	806	135	148	1089	45
Aug Aout	833	155	130	1118	44
Sept Sept	707	133	140	979	. 40
Oct Oct	784	12	158	953	46
Nov Nov	788	151	157	1096	47
Dec Dec	821	208	175	1204	57:
Cum.					
1995	9806	1629	1826	13261	582:
1994	7368	1524	1332	10224	663:
%ChVar.%	33.1	6.9	37.1	29.7	-12.
CANSIM (A)	E 307103	E 307104	E 307105	E 307102	E 30710
CANSIM (M)	E 7103	E 7104	E 7105	E 7102	E 710

Canadian energy trade balance with the U.S. - value (cont'd)
Balance du commerce de l'énergie Canada - États-Unis - valeur (suite)

		Coal		Electricity		Total	Tota
Period		Charbon			Uranium	energy	merchandis
2 01.00	Coal	Coal products		Électricité		Énergie	Commerc
Période		•	Total			totale	tota
	Charbon	Produits du charbon					
			millions of current	dollars - millions	de dollars courants		
1987	-713	-54	-767	1191	563	9356	1543
1988	-715	27	-688	. 821	447	9051	1483
1989	-661	16	-646	361	442	8885	1348
1990	-569	61	-508	-19	289	10901	2366
1991	-434	85	-350	484	288	12116	2327
1992	-540	115	-425	632	367	13782	2920
1993	-335	115	-220	772	378	16227	3681
1994 Jan Jan	-4	8	5	103	30	1485	316
Feb Fev	· _	9	9	109	30	1486	316
Mar Mar	5	17	22	122	33	1618	321
Apr Avr	-11	22	10	94	34	1413	355
May Mai	-23	20	-2	96	49	1437	322
June Juin	-65	10	-55	109	32	1346	387
July Juil	-46	11	-36	110	21	1523	398
Aug Aout	-45	4	-41	. 105	30	1751	392
Sept Sept	-59	8	-51	89	34	1469	429
Oct Oct	-46	9	-37	100	27	1478	472
Nov Nov	-36	6	-30	95	76	1532	509
Dec Dec	-23	6	-17	97	35	1755	466
Total 1994	-353	131	-223	1229	430	18293	4683
1995 Jan Jan	-11	8	-3	88	51	2084	486
Feb Fev	5	9	13	96	35	1640	457
Mar Mar	3	12	15	101	47	1660	448
Apr Avr	-20	12	-8	120	44	1750	512
May Mai	-61	11	-50	95	40	1708	426
June Juin	-58	1	-57	104	50	1765	505
July Juil	-37	1	-36	108	19	1637	428
Aug Aout	-39	1	-39	120	32	1678	477
Sept Sept	-48	2	-46	86	53	1476	524
Oct Oct	-36	2	-34	75	44	1502	541
Nov Nov	-38	-	-38	64			524
Dec Dec	-20	1	-19	68	34	1633	
Cum.	20	_	-19	68	43	1867	568
1995	-360	50	300				
1994		59	-300	1125	492	20399	5900
%ChVar.%	. ~353	131	-223	1229	430	18293	4683
CIA Val. 6	-1.7	-54.6	-34.7	-8.5	14.3	11.5	26.
CANSIM (A)	E 307108	E 307109	E307107	E 307110	E307111	E 307101	E 30711
CANSIM (M)	E 7108	E 7109	E 7107	E 7110	E 7111	E 7101	E 711





Petroleum supply and demand(1) (summary) Offre et demande de pétrole(1) (résumé)

Period		Imports ³	Total supply	Domestic demand ⁴	Exports ⁵	Total demand	Stock	Losses & adj
	Production ²		Suppry	demand		demand	changes	oc au
Période	Troduction	Impor- tations ³	Offre totale	Demande intérieure ⁴	Expor-	Demande totale	Variations des stocks	Pertes e
		th	ousand cubic me	etres per day - mi	illiers de mètres	cubes par jour		
1988	317.8	96.2	414.1	262.5	165.9	428.4	-4.6	-9.8
1989	311.2	107.3	418.5	272.5	155.7	428.2	-0.4	-9.3
1990	312.1	108.3	420.5	267.3	161.4	428.7	2.5	-10.
1991	314.8	110.4	425.2	256.6	182.6	439.2	-0.3	-13.8
1992	328.3	105.1	433.4	263.3	190.8	454.1	-6.6	-14.
1993	347.6	116.5	464.0	267.6	207.5	475.1	0.6	-11.
1994	362.9	120.1	483.0	274.1	218.1	492.2	5.4	-14.6
1995 Jan Jan	383.0	124.6	507.6	268.5	243.9	512.3	11.6	-16.4
Feb Fev	376.1	124.0	500.0	298.6	236.9	535.4	-9.9	-25.5
Mar Mar	373.5	117.0	490.5	270.2	210.7	480.9	25.9	-16.3
Apr Avr	386.1	90.8	477.0	245.4	232.1	477.5	-14.4	13.8
May Mai	366.7	108.1	474.8	271.4	234.0	505.4	-12.1	-18.4
June Juin	377.7	111.3	489.0	276.0	238.9	514.8	36.4	-62.3
July Juil	376.5	123.3	499.8	272.8	239.1	511.9	12.7	-24.8
Aug Aout	379.4	119.8	499.2	291.4	233.5	524.9	-57.5	31.8
Sept Sept	378.9	122.6	501.5	293.0	223.6	516.6	10.8	-25.9
Oct Oct	382.5	120.6	503.1	284.0	234.3	518.2	13.0	-28.3
Nov Nov	387.6	138.6	526.2	289.1	252.8	541.9	5.7	-21.3
Dec Dec	384.2	109.8	494.1	299.3	265.7	565.0	-73.9	2.9
AvgMoyenne	379.3	117.5	496.9	279.8	237.1	517.0	-4.4	-15.
1996 Jan Jan	382.5	126.8	509.3	282.6	271.3	553.9	-27.9	-16.
ATD-MACJ								
1996	382.5	126.8	509.3	282.6	271.3	553.9	-27.9	-16.
1995	383.0	124.6	507.6	268.5	243.9	512.3	11.6	-16.4
%ChVar.%	-0.1	1.7	0.3	5.3	11.2	8.1	-340.2	-2.0
CANSIM (A)	E 308001	E 308002	E 308000	E 308011	E 308013	E 308010	E 308020	E 30803
CANSIM (M)	E 8001	E 8002	E 8000	E 8011	E 8013	E 8010	E 8020	E 803

Petroleum supply by major aggregate Offre de pétrole par grand ensemble

	Do	mestic production			Impo	rts		Total supply
Period	Pro	duction intérieure				Offre totale		
Période	Crude & equivalent	Ethane propane butane	Total	Crude & equivalent	Refined products	Ethane prop. & butane	Total	
	Pétrole brut & équivalents	Éthane propane butane		Pétrole brut & équivalents	Produits raffinés	Éthane prop. butane		
		tho	usand cubic n	netres per day - mi	Iliers de mètres	cubes par jour		
1988	274.3	43.6	317.8	71.1	24.3	0.8	96.2	414.1
1989	266.4	44.8	311.2	77.4	28.1	1.8	107.3	418.
1990	265.0	47.2	312.1	85.2	22.7	0.4	108.3	420.
1991	265.0	49.8	314.8	86.4	23.6	0.4	110.4	425.
1992	276.0	52.3	328.3	81.3	23.5	0.2	105.1	433.4
1993	290.1	57.4	347.6	94.2	21.9	0.3	116.5	464.
1994	301.5	60.2	362.9	98.9	20.6	0.7	120.1	483.
1995 Jan Jan	311.9	71.1	383.0	107.1	17.1	0.4	124.6	507.
Feb Fev	308.2	67.8	376.1	103.6	19.7	0.7	124.0	500.
Mar Mar	302.0	71.5	373.5	96.0	20.1	0.9	117.0	490.5
Apr Avr	313.1	73.0	386.1	76.6	12.8	1.5	90.8	477.
May Mai	303.3	63.4	366.7	88.9	16.4	2.8	108.1	474.
June Juin	314.9	62.8	377.7	89.5	19.8	2.0	111.3	489.
July Juil	315.6	60.9	376.5	99.8	21.8	1.7	123.3	499.
Aug Aout	313.0	66.3	379.4	90.4	28.9	0.6	119.8	499.
Sept Sept	313.6	65.2	378.9	92.2	29.7	0.6	122.6	501.
Oct Oct	317.9	64.7	382.5	86.8	33.3	0.5	120.6	503.:
Nov Nov	312.7	74.9	387.6	116.1	21.8	0.7	138.6	526.:
Dec Dec	313.3	70.9	384.2	80.5	28.9	0.5	109.8	494.
AvgMoyenne	311.6	67.7	379.3	93.9	22.6	1.1	117.5	496.
1996 Jan Jan ATD-MACJ	310.4	72.1	382.5	104.5	21.8	0.4	126.8	509.
1996	310.4	72.1	382.5	104.5	21.8	0.4	126.8	509.
1995	311.9	71.1	383.0	107.1	17.1	0.4	124.6	507.
%ChVar.%	-0.5	1.5	-0.1	-2.4	27.8	-	1.7	0.
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 308051 E 8051	E 308453 E 8453	E 308001 E 8001	E 308079 E 8079	E 308232 E 8232	E 308455 E 8455	E 308002 E 8002	E 30800 E 800

Petroleum demand by major aggregate Demande de pétrole par grand ensemble

		Domestic demand		
Period		Demande intérieure		
Période	Refined products	Ethane propane butane	Propane butane adjustment	Tot
	Produits raffinés	Éthane propane butane	Propane butane adjustement	
			illiers de mètres cubes par jour	
1988	240.6	37.3	-15.4	262.
1989	248.4	38.2	-14.1	272.
1990	242.7	39.0	-14.5	267.
1991	228.3	44.0	-15.8	256.
1992	230.6	50.6	-17.8	263.
1993	235.3	49.6	-17.3	267.
1994	239.7	51.0	-16.9	274.
1995 Jan Jan	227.7	59.5	-18.7	268.
Feb Fev	254.1	65.1	-20.7	298.
Mar Mar	233.9	54.7	-18.5	270.
Apr Avr	215.3	45.6	-15.5	245.
May Mai	237.7	49.4	-15.7	271.
June Juin	248.8	43.8	-16.7	276.
July Juil	240.5	48.3	-16.0	272.
Aug Aout	261.4	47.8	-17.8	291.
Sept Sept	253.2	57.5	-17.7	293.
Oct Oct	245.0	60.5	-21.5	284.
Nov Nov	247.6	61.9	-20.4	289.
Dec Dec	254.2	66.6	-21.5	299.
AvgMoyenne	243.2	55.0	-18.4	279.
1996 Jan Jan	243.6	61.4	-22.4	282.
ATD-MACJ				
1996	243.6	61.4	-22.4	282.
1995	227.7	59.5	-18.7	268.
%ChVar.%	7.0	. 3.2	-19.8	5.
		•		
CANSIM (A)	E 308233	E 308461	E 308012	E 3080
CANSIM (M)	E 8233	E 8461	E 8012	E 80

Petroleum demand by major aggregate (cont'd) Demande de pétrole par grand ensemble (suite)

		Exports		Propane butane adjustment		Total demand
Period	1	Exportations		aujustilient	Total	deman
Période	Crude oil & equivalent	Refined products	Ethane propane butane	Propane butane ajustement		Demand
	Pétrole brut & équivalents	Produits raffinés	Éthane propane butane			
	<u> </u>	thousand cub	ic metres per day - m	illiers de mètres cubes pa	r jour	
1988	112.8	36.8	18.0	-1.7	165.9	428.4
1989	102.9	33.9	19.7	-0.9	155.7	428.2
1990	104.0	38.3	19.4	-0.3	161.4	428.7
1991	121.2	43.2	18.3	-0.1	182.6	439.2
1992	133.1	37.8	19.9		190.8	454.1
1993	146.0	40.1	21.6	-0.1	207.5	475.1
1994	156.2	37.5	25.0	-0.1	218.1	492.2
1995 Jan Jan	166.7	40.1	37.3	-0.2	243.9	512.3
Feb Fev	153.5	45.0	38.6	-0.2	236.9	535.4
Mar Mar	144.4	39.2	27.1		210.7	480.9
Apr Avr	175.1	32.8	24.4	-0.2	232.1	477.5
May Mai	174.5	36.7	23.3	-0.5	234.0	505.4
June Juin	181.2	31.9	25.8		238.9	514.8
July Juil	171.5	43.8	24.1	-0.3	239.1	511.9
Aug Aout	169.6	39.5	24.7	-0.2	233.5	524.9
Sept Sept	157.4	38.8	28.0	-0.5	223.6	516.6
Oct Oct	168.9	32.6	32.7		234.3	518.2
Nov Nov	174.7	45.8	32.4	-0.1	252.8	541.9
Dec Dec	179.5	51.2	35.1	-0.1	265.7	565.0
AvgMoyenne	168.1	39.8	29.4	-0.2	237.1	517.0
1996 Jan Jan ATD-MACJ	189.5	43.8	38.1	-0.1	271.3	553.9
1996	189.5	43.8	38.1	-0.1	271.3	553.9
1995	166.7	40.1	37.3	-0.2	243.9	512.3
%ChVar.%	13.7	9.2	2.0	72.0	11.2	8.1
CANSIM (A)	E 308140	E 308243	E 308470	E 308014	E 308013	E 30801
CANSIM (M)	E 8140	E 8243	E 8470	E 8014	E 8013	E 8010

Petroleum stock change by major aggregate Variation des stocks de pétrole par grand ensemble

Period	Crude oil & equivalent	Refined products	Ethane propane butane	Propane butane adjustment	
Période	Pétrole brut & équivalents	Produits raffinés	Éthane propane butane	Propane butane adjustement	Total
	1	housand cubic meters p	per day - milliers de mètres	cubes par jour	
1988	-1.4	-2.1	-1.2	0.2	-4.6
1989	0.9	1.0	-2.3		-0.4
1990	1.2	0.8	0.5		2.5
1991		-1.2	0.7	0.1	-0.3
1992	-1.3	-4.3	-0.9		-6.6
1993	0.1	~0.6	1.0	0.1	0.6
1994	1.8	2.5	1.7		5.4
1995 Jan Jan	-11.0	30.1	-7.7	0.2	11.6
Feb Fev	3.5	-1.0	-12.1	-0.2	-9.9
Mar Mar	11.7	14.3	-0.6	0.5	25.9
Apr Avr	-6.3	-16.3	9.1	-0.9	-14.4
May Mai	19.2	-32.7	2.2	-0.9	-12.1
June Juin	26.5	-1.0	11.5	-0.5	36.4
July Juil	2.2	8.9	2.5	-1.0	12.7
Aug Aout	-62.4	-5.0	10.1	-0.2	-57.5
Sept Sept	13.6	-1.7	-2.3	1.2	10.8
Oct Oct	16.3	-1.5	-1.8		13.0
Nov Nov	3.3	-2.7	5.8	-0.6	5.7
Dec Dec	-35.6	-12.5	-26.1	0.3	-73.9
AvgMoyenne	-1.8	-1.7	-0.8	-0.2	-4.4
1996 Jan Jan ATD-MACJ	-18.1	-4.0	-7.0	1.2	-27.9
1996	-18.1	-4.0	-7.0	1.2	-27.9
1995	-11.0	30.1	-7.7	0.2	11.6
CANSIM (A)	E 308147	E 308244	E 308471	E 308021	E 308020
CANSIM (M)	E 8147	E 8244	E 8471	E 8021	E 8020

Petroleum losses and adjustments by major aggregate Pertes et adjustements du pétrole par grand ensemble

Period	Crude oil & equivalent	Refined products	Ethane propane butane	Other materials used	Refinery gain	
						Total
Période	Pétrole brut & équivalents	Produits raffinés	Éthane propane butane	Autres matières utilisées	Gain des raffineries	
		thousand cub	oic meters per day - r	nilliers de mètres cubes	par jour	
1988	-1.1	0.1	-1.0	-0.6	-7.1	-9.8
1989	-0.2	0.7	-0.3	-0.3	-9.1	-9.3
1990	-1.2	0.8	-2.6	-0.4	-7.3	-10.8
1991	-0.8	-0.5	-3.6	-0.4	-8.5	-13.8
1992	2.1	0.6	-6.8	-0.3	-9.6	-14.1
1993	1.0	0.6	-4.2	-0.2	-8.8	-11.7
1994	-1.0	1.4	-6.3	-0.3	-8.4	-14.6
1995 Jan Jan	1.7	1.1	-7.8	-0.1	-11.3	-16.4
Feb Fev	-3.7	4.7	-13.3	-0.2	-12.9	-25.5
Mar Mar	-6.6	0.1	0.8	-0.2	-10.4	-16.3
Apr Avr	13.8	4.7	4.1	-0.2	-8.5	13.8
May Mai	-12.5	0.5	2.6	-0.2	-8.8	-18.4
June Juin	-46.3	-0.4	-6.3	-0.2	-9.1	-62.3
July Juil	-11.2	-0.7	-2.4	-0.2	-10.3	-24.8
Aug Aout	45.0	0.9	-4.9	-0.2	-9.0	31.8
Sept Sept	-4.9	-3.4	-8.3	-0.2	-9.1	-25.9
Oct Oct	-4.1	0.4	-16.1	-0.2	-8.1	-28.1
Nov Nov	-2.2	6.4	-14.8	-0.2	-10.5	-21.3
Dec Dec	2.6	5.1	6.4	-0.2	-11.0	2.9
AvgMoyenne	-2.3	1.6	-4.9	-0.2	-9.9	~15.7
1996 Jan Jan	-4.7	8.1	-8.8	-0.3	-11.0	-16.7
ATD-MACJ						
1996	-4.7	8.1	-8.8	-0.3	-11.0	-16.7
1995	1.7	1.1	-7.8	-0.1	-11.3	-16.4
						2011
CANSIM (A)	E 308148	E 308245	E 308472	E 308031	E 308032	E 308040
CANSIM (M)	E 8148	E 8245	E 8472	E 8031	E 8032	E 8040

Petroleum adjustments summary Résumé des adjustements du pétrole

Period	Refinery demand propane, butane	Refinery export propane, butane ⁷	Refinery inventory propane, butane8	Other materials ⁹	Refinery gain ¹⁰	Total
Période	Demande des raffineries propane et butane ⁶	Exp. Des raffineries propane et butane ⁷	Stocks des raffineries propane et butane ⁸	Autres matières utilisées ⁹	Gain des raffineries ¹⁰	
		thousand c	ubic meters per day - n	nilliers de mètres cubes p	oar jour	
1988	-15.4	-1.7	0.2	-0.6	-7.1	-24.5
1989	-14.1	-0.9		-0.3	-9.1	-24.5
1990	-14.5	-0.3		-0.4	-7.3	-22.4
1991	-15.8	-0.1	0.1	-0.4	-8.5	-24.6
1992	-17.8			-0.3	-9.6	-27.8
1993	-17.3	-0.1	0.1	-0.2	-8.8	-26.4
1994	-16.9	-0.1		-0.3	-8.4	-25.8
1995 Jan Jan	-18.7	-0.2	0.2	-0.1	-11.3	-30.0
Feb Fev	-20.7	-0.2	-0.2	-0.2	-12.9	-34.4
Mar Mar	-18.5		0.5	-0.2	-10.4	-28.6
Apr Avr	-15.5	-0.2	-0.9	-0.2	-8.5	-25.3
May Mai	-15.7	-0.5	-0.9	-0.2	-8.8	-26.1
June Juin	-16.7		-0.5	-0.2	-9.1	-26.6
July Juil	-16.0	-0.3	-1.0	-0.2	-10.3	-27.8
Aug Aout	-17.8	-0.2	-0.2	-0.2	-9.0	-27.4
Sept Sept	-17.7	-0.5	1.2	-0.2	-9.1	-26.3
Oct Oct	-21.5			-0.2	-8.1	-29.8
Nov Nov	-20.4	-0.1	-0.6	-0.2	-10.5	-31.8
Dec Dec	-21.5	-0.1	0.3	-0.2	-11.0	-32.4
AvgMoyenne	-18.4	-0.2	-0.2	-0.2	-9.9	-28.8
1996 Jan Jan	-22.4	-0.1	1.2	-0.3	-11.0	~32.5
ATD-MACJ						
1996	-22.4	-0.1	1.2	-0.3	-11.0	-32.5
1995	-18.7	-0.2	0.2	-0.1	-11.3	-30.0
CANSIM (A)	E 308012	E 308014	E 308021	E 308031	E 308032	E 30804
CANSIM (M)	E 8012	E 8014	E 8021	E 8031	E 8032	E 804

Crude oil and equivalent supply and demand Offre et demande de pétrole brut et d'équivalents

Period	Production	Imports	Total supply	Crude runs to stills	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adjustment
Période		Importations	Offre totale	Pétrole brut pour distribution	Exportations	Demande totale	Variation des stocks	Pertes et adjustement
		th	ousand cubic m	neters per day - 1	milliers de mètres	cubes par jour		
1988	274.3	71.1	345.4	235.2	112.8	348.0	-1.4	-1.1
1989	266.4	77.4	343.8	240.3	102.9	343.1	0.9	-0.2
1990	265.0	85.2	350.2	246.2	104.0	350.2	1.2	-1.2
1991	265.0	86.4	351.4	231.0	121.2	352.2		-0.8
1992	276.0	81.3	357.3	223.4	133.1	356.5	-1.3	2.1
1993	290.1	94.2	384.3	237.3	146.0	383.2	0.1	1.0
1994	301.5	98.9	401.6	244.5	156.2	400.7	1.8	-1.0
1995 Jan Jan	311.9	107.1	419.0	261.6	166.7	428.3	-11.0	1.7
Feb Fev	308.2	103.6	411.8	258.5	153.5	412.0	3.5	-3.7
Mar Mar	302.0	96.0	398.0	248.5	144.4	392.9	11.7	-6.6
Apr Avr	313.1	76.6	389.8	207.2	175.1	382.3	-6.3	13.8
May Mai	303.3	88.9	392.3	211.1	174.5	385.6	19.2	-12.5
June Juin	314.9	89.5	404.4	243.0	181.2	424.2	26.5	-46.3
July Juil	315.6	99.8	415.4	252.8	171.5	424.3	2.2	-11.2
Aug Aout	313.0	90.4	403.4	251.2	169.6	420.8	-62.4	45.0
Sept Sept	313.6	92.2	405.9	239.8	157.4	397.2	13.6	-4.9
Oct Oct	317.9	86.8	404.7	223.5	168.9	392.4	16.3	-4.1
Nov Nov	312.7	116.1	428.8	253.0	174.7	427.7	3.3	-2.2
Dec Dec	313.3	80.5	. 393.8	247.3	179.5	426.8	-35.6	2.6
AvgMoyenne	311.6	93.9	405.5	241.4	168.1	409.5	-1.8	-2.3
1996 Jan Jan ATD-MACJ	310.4	104.5	414.9	248.2	189.5	437.7	-18.1	-4.7
1996	310.4	104.5	414.9	248.2	189.5	437.7	-18.1	-4.7
1995	311.9	107.1	419.0	261.6	166.7	428.3	-11.0	1.7
%ChVar.%	-0.5	-2.4	-1.0	-5.1	13.7	2.2	-64.2	-379.1
CANSIM (A)	E 308051	E 308079	E 308050	E 308131	E 308140	E 308130	E 308147	E 308148
CANSIM (M)	E 8051	E 8079	E 8050	E 8131	E 8140	E 8130	E 8147	E 8148





Crude oil and equivalent production by type Offre par type de pétrole brut et d'équivalents

Period	Light	Heavy	Crude bitumen	Synthetic crude	Conden- sates	Pentanes	Total
Période	Léger	Lourd	Bitume brut	Brut synthétique	Con- densat		
		thousan	d cubic meters per	r day - milliers de m	ètres cubes par jou	r	
1988	158.1	45.4	20.6	31.9	0.5	17.8	274.3
1989	148.2	46.2	20.5	32.6	0.5	18.3	266.4
1990	142.1	49.8	21.5	33.1	0.4	18.0	265.0
1991	136.9	53.1	19.5	36.1	0.5	18.8	265.0
1992	136.5	60.3	20.1	37.6	0.6	20.8	276.0
1993	144.9	61.7	21.1	38.7	0.7	23.1	290.1
1994	149.1	64.6	21.4	41.6	0.9	23.9	301.5
1995 Jan Jan	149.4	69.2	20.6	44.6	1.1	27.0	311.9
Feb Fev	149.3	71.1	21.1	39.6	1.1	26.1	308.2
Mar Mar	148.1	70.1	22.4	34.7	1.0	25.6	302.0
Apr Avr	144.4	71.3	22.9	48.3	1.0	25.2	313.1
May Mai	139.8	72.0	24.3	41.7	0.9	24.7	303.3
June Juin	143.7	73.6	25.1	49.2	0.9	22.4	314.9
July Juil	146.4	74.0	25.7	46.1	0.9	22.6	315.6
Aug Aout	143.9	73.7	25.2	45.5	0.9	23.9	313.0
Sept Sept	145.0	74.8	25.2	45.1	1.0	22.4	313.6
Oct Oct	147.4	75.5	24.6	45.2	1.1	24.0	317.9
Nov Nov	144.6	71.7	23.0	46.8	1.1	25.6	312.7
Dec Dec	143.4	73.5	24.1	45.7	1.0	25.6	313.3
AvgMoyenne	145.4	72.6	23.7	44.4	1.0	24.6	311.6
1996 Jan Jan	139.8	73.4	24.1	43.6	1.0	28.5	310.4
ATD-MACJ							
1996	139.8	73.4	24.1	43.6	1.0	28.5	310.4
1995	149.4	69.2	20.6	44.6	1.1	27.0	311.9
%ChVar.%	-6.5	6.1	17.0	-2.3	-10.9	5.7	-0.5
				,			
CANSIM (A)	E 308052	E 308081	E 308064	E 308066	E 308068	E 308072	E 308051
CANSIM (M)	E 8052	E 8081	E 8064	E 8066	E 8068	E 8072	E 8051

Crude oil and equivalent production by type Production par type de pétrole brut et d'équivalents

	Nova Scotia					6.1.1		
Period	Nouvelle-	Ontario	Manitoba			Saskatchewan		
Période	Ecosse Light	Light	Light	Light	Heavy	Condensates		
	Léger	Léger	Léger	Léger	Lourd	Condensats	Pentanes	Tota
		- 1		eters per day - m	illiers de mètres	cubes par jour		
1988	1 _1	0.5	2.1	11.3	22.2	_	0.1	33.6
1989		0.7	2.0	11.2	20.9	_	0.1	32.:
1990		0.7	2.0	11.5	22.1	_	0.1	33.6
1991		0.6	2.0	11.4	22.5	_	0.1	34.
1992	1.6	0.6	1.8	11.7	24.8	_	0.1	36.9
1993	2.8	0.7	1.7	12.9	28.0		0.1	41.5
1994	3.6	0.7	1.8	15.7	31.3	_	0.1	46.1
1995 Jan Jan	3.2	0.7	1.9	17.1	33.2	_	0.1	49.1
Feb Fev	2.8	0.7	1.8	17.1	33.3	_	0.1	50.5
Mar Mar	4.1	0.8	1.8	15.5	32.9	_	0.1	47.9
Apr Avr	4.1	0.8	1.7	14.8	33.0	_	0.1	48.2
May Mai	3.9	0.9	1.7	14.4	34.0	_	0.1	48.4
June Juin	4.0	0.8	1.7	15.3	34.8	_	0.1	50.7
July Juil	3.9	0.8	1.8	16.5	35.7	_	0.1	51.6
Aug Aout	3.3	0.7	1.8	16.1	35.4	_	0.1	50.4
Sept Sept	3.1	0.8	1.8	17.2	36.2	_	0.1	52.2
Oct Oct	3.4	0.8	1.8	17.8	36.7	_	0.1	53.5
Nov Nov	2.6	0.8	1.8	17.3	36.5	_	0.1	51.9
Dec Dec	2.1	0.7	1.7	17.2	34.8		0.1	52.0
AvgMoyenne	3.4	0.8	1.8	16.3	34.7	_	0.1	50.5
1996 Jan Jan	1.1	0.7	1.6	16.6	34.4	_	0.1	51.0
ATD-MACJ								
1996	1.1	0.7	1.6	16.6	34.4	_	0.1	51.0
1995	3.2	0.7	1.9	17.1	33.2	_	0.1	49.1
%ChVar.%	-64.0	3.2	-12.5	-2.9	3.5	-	4.0	3.9
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 308049 E 8049	E 308053 E 8053	E 308054 E 8054	E 308055 E 8055	E 308080 E 8080	E 308069 E 8069	E 308073 E 8073	E 30807 E 807

Crude oil and equivalent production by type in Alberta Offre par type de pétrole brut et d'équivalents en Alberta

Period	Light	Heavy	Crude bitumen	Synthetic crude	Conden- sates		
						Pentanes	Total
Période	Léger	Lourd	Bitume brut	Brut synthétique	Condensat		
		thousan	d cubic meters per	day - milliers de r	nètres cubes par jour		
1988	134.0	23.2	20.6	31.9	0.4	17.2	227.3
1989	124.0	25.2	20.5	32.6	0.4	17.6	220.3
1990	117.4	27.7	21.5	33.1	0.4	17.3	217.4
1991	112.2	30.5	19.5	36.1	0.4	18.1	216.9
1992	109.6	35.7	20.1	37.6	0.5	19.9	223.5
1993	115.4	34.1	21.1	38.7	0.6	22.0	231.8
1994	116.7	34.6	21.4	41.6	0.7	22.7	237.7
1995 Jan Jan	116.3	37.2	20.6	44.6	1.0	25.6	245.3
Feb Fev	116.3	37.8	21.1	39.6	0.9	24.8	240.4
Mar Mar	115.3	37.8	22.4	34.7	0.9	24.2	235.3
Apr Avr	112.8	38.0	22.9	48.3	0.9	23.9	246.7
May Mai	109.2	38.0	24.3	41.7	0.8	23.4	237.4
June Juin	111.7	38.2	25.1	49.2	0.8	21.1	246.1
July Juil	113.3	39.0	25.7	46.1	0.7	21.3	246.1
Aug Aout	111.3	39.5	25.2	45.5	0.8	22.7	245.0
Sept Sept	111.1	40.0	25.2	45.1	0.9	21.1	243.4
Oct Oct	113.1	39.9	24.6	45.2	1.0	22.7	246.5
Nov Nov	111.9	37.2	23.0	46.8	0.9	24.2	244.0
Dec Dec	111.3	38.8	24.1	45.7	0.9	24.2	245.0
AvgMoyenne	112.8	38.5	23.7	44.4	0.9	23.3	243.4
1996 Jan Jan ATD-MACJ	109.6	39.0	24.1	43.6	0.9	27.4	244.5
1996	109.6	39.0	24.1	43.6	0.9	27.4	244.5
1995	116.3	37.2	20.6	44.6	1.0	25.6	245.3
%ChVar.%	-5.8	4.8	17.0	-2.3	-9.8	6.8	-0.3
CANSIM (A)	E 308056	E 308063	E 308065	E 308067	E 308070	E 308074	E 30807
CANSIM (M)	E 8056	E 8063	E 8065	E 8067	E 8070	E 8074	E 807

Crude oil and equivalent production by type in British Columbia and N.W.T. Offre par type de pétrole brut et d'équivalents en Colobie-Britannique et au T.N.-O.

		British Col	umbia		N.W.T.				
Period		Colombie-Br	itannque		T.NO.				
Période	Light Léger	Condensats Condensats	Pentanes	Total	Light Léger	Condensats	Pentanes	Total	
		th	ousand cubic me	eters per day - n	nilliers de mètres	cubes par jour			
1988	5.1	0.1	0.5	5.8	5.0	-	0.1	5.1	
1989	5.4	0.1	0.6	6.1	5.2	-	0.1	5.2	
1990	5.2	0.1	0.6	5.9	5.3	-	0.1	5.4	
1991	5.5	0.1	0.6	6.2	5.3		0.1	5.3	
1992	5.6	0.1	0.8	6.5	5.2	-	0.1	5.3	
1993	5.5	0.1	0.9	6.5	5.0	_	0.1	5.1	
1994	5.4	0.1	0.9	6.5	4.9		0.2	5.3	
1995 Jan Jan	5.4	0.1	1.0	6.5	4.9		0.3	5.2	
Feb Fev	5.6	0.1	1.0	6.7	4.8		0.3	5.3	
Mar Mar	5.8	0.1	1.0	6.9	4.8		0.2	5.3	
Apr Avr	5.5	0.1	1.0	6.6	4.7		0.2	5.0	
May Mai	5.1	0.1	1.0	6.2	4.6		0.2	4.8	
June Juin	5.4	0.1	0.9	6.4	4.7		0.2	5.0	
July Juil	5.4	0.1	0.9	6.5	4.7		0.2	5.0	
Aug Aout	5.4	0.1	0.8	6.3	5.3		0.2	5.6	
Sept Sept	5.7	0.1	1.0	6.9	5.3		0.2	5.5	
Oct Oct	5.9	0.1	1.0	7.0	4.7		0.2	4.9	
Nov Nov	5.8	0.1	1.1	7.0	4.4		0.2	4.7	
Dec Dec	5.9	0.1	1.0	7.1	4.4		0.2	4.*	
AvgMoyenne	5.6	0.1	1.0	6.7	4.8		0.2	5.0	
1996 Jan Jan	5.7	0.1	1.0	6.9	4.4			4.4	
ATD-MACJ									
1996	5.7	0.1	1.0	6.9	4.4			4.4	
1995	5.4	0.1	1.0	6.5	4.9		0.3	5.2	
%ChVar.%	5.6	5.9	4.2	5.4	-10.4	-90.9	-97.5	-15.3	
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 308057 E 8057	E 308071 E 8071	E 308075 E 8075	E 308078 E 8078	E 308082 E 8082	E 308083 E 8083	E 308084 E 8084	E 3080 E 80	

Crude oil and equivalent production by province Production par province de pétrole brut et d'équivalents

Period	Nova Scotia					BC.	N.W.T.	
		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta			Canad
Période	Nouvelle- Écosse					ВС.	T.NO.	
		th	ousand cubic r	neters per day - mi	illiers de mètres	cubes par jour		
1988	_	0.5	2.1	33.6	227.3	5.8	5.1	274.
1989	_	0.7	2.0	32.1	220.3	6.1	5.2	266.
1990	_	0.7	2.0	33.6	217.4	5.9	5.4	265.
1991	_	0.6	2.0	34.0	216.9	6.2	5.3	265.
1992	1.6	0.6	1.8	36.9	223.5	6.5	5.3	276.
1993	2.8	0.7	1.7	41.5	231.8	6.5	5.1	290.
1994	3.6	0.7	1.8	46.1	237.7	6.5	5.1	301.
1995 Jan Jan	3.2	0.7	1.9	49.1	245.3	6.5	5.2	311.
Feb Fev	2.8	0.7	1.8	50.5	240.4	6.7	5.1	308.
Mar Mar	4.1	0.8	1.8	47.9	235.3	6.9	5.1	302.
Apr Avr	4.1	0.8	1.7	48.2	246.7	6.6	5.0	313.
May Mai	3.9	0.9	1.7	48.4	237.4	6.2	4.8	303.
June Juin	4.0	0.8	1.7	50.7	246.1	6.4	5.0	314.
July Juil	3.9	0.8	1.8	51.6	246.1	6.5	5.0	315.
Aug Aout	3.3	0.7	1.8	50.4	245.0	6.3	5.6	313.
Sept Sept	3.1	0.8	1.8	52.2	243.4	6.9	5.5	313.
Oct Oct	3.4	0.8	1.8	53.5	246.5	7.0	4.9	317.
Nov Nov	2.6	0.8	1.8	51.9	244.0	7.0	4.7	312.
Dec Dec	2.1	0.7	1.7	52.0	245.0	7.1	4.7	313.
AvgMoyenne	3.4	0.8	1.8	50.5	243.4	6.7	5.0	311.
1996 Jan Jan	1.1	0.7	1.6	51.0	244.5	6.9	4.4	310.
ATD-MACJ								
1996	1.1	0.7	1.6	51.0	244.5	6.9	4.4	310.
1995	3.2	0.7	1.9	49.1	245.3	6.5	5.2	311.
%ChVar.%	-64.0	3.2	-12.5	3.9	-0.3	5.4	-15.3	-0.
			-					
CANSIM (A)	E 308049	E 308053	E 308054	E 308076	E 308077	E 308078	E 308058	E 3080
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 8049	E 8053	E 8054	E 8076	E 8077	E 8078	E 8058	E 805

Crude oil and equivalent charged by province Pétrole brut et d'équivalents introduits par province

Period	Atlantic						ВС.	N.W.T.	
		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta			Canada
Période	Atlantique						CB.	T.NO.	
			thou	sand cubic me	ters per day -	milliers de mèt	res cubes par jo		
1988	45.4	40.9	. 72.9	_	5.3	50.0	20.8		235.
1989	45.5	41.0	77.7	_	6.0	52.5	17.7		240.
1990	47.5	46.3	74.3	_	7.4	52.4	18.3		246.
1991	44.9	43.4	67.6	_	7.4	48.5	19.3		231.
1992	39.9	42.3	66.2	_	8.3	45.5	21.2		223.
1993	50.9	45.8	66.7	_	8.5	49.1	16.3		237.
1994		51.6	67.3	_		54.8	14.7		244.
1995 Jan Jan		55.1	69.1	_		61.3	14.6		261.
Feb Fev		53.0	68.8	_		59.2	13.1		258.
Mar Mar		50.7	65.9	_		57.6	12.7	• • •	248.
Apr Avr		43.7	63.1	_		34.2	13.5		207.
May Mai		46.7	58.0	_		46.1	14.2		211.
June Juin		52.7	64.4	_		64.6	14.6	!	243.
July Juil		53.7	68.7	-		61.5	9.3		252.
Aug Aout		56.3	64.7	_		60.8	9.1	• • •	251.
Sept Sept		50.1	63.3	-		62.6	8.4		239.
Oct Oct		40.6	66.4	-		58.1	8.5		223.
Nov Nov		54.4	68.1	-		58.7	8.5		253.
Dec Dec		56.0	68.3	-		55.3	8.5	• • •	247.3
AvgMoyenne		51.1	65.7	-		56.7	11.2	• •	241.
1996 Jan Jan ATD-MACJ	'	52.7	67.1	-		57.5	7.9	• •	248.2
1996		52.7	67.1			57.5	7.9		248.
1995		55.1	69.1	_		61.3	14.6		261.
%ChVar.%		-4.4	-2.9	engin.		-6.2	-46.1	• •	-5.3
CANSIM (A)	E 308132	E 308133	E 308134	E 308135	E 308136	E 308137	E 308138	E 308139	E 30813
CANSIM (M)	E 8132	E 8133	E 8134	E 8135	E 8136	E 8137	E 8138	E 8139	E 813

Crude oil and equivalent imports by country of origin Importations de pétrole brut et d'équivalents par pays d'origine

Period	Algeria			Kuwait	Libya	Mexico	Nigeri
		Iran	Iraq				
Période	Algérie			Koweït	Libye	Mexique	Nigéri
		thousand	d cubic meters per o	day - milliers de mè	tres cubes par jour	r	
1988	_	1.7	0.2	_	_	1.7	6.6
1989	0.3	2.8	2.1	_	_	1.8	9.
1990	1.3		1.7	_		2.0	7.8
1991	0.7	0.3	_	_	_	2.4	8.3
1992	1.0	1.3	-	_	_	4.9	8.3
1993	4.0	4.5	_	0.1	_	4.7	13.
1994	4.9	1.7	_	2.8	_	3.0	11.3
1995 Jan Jan	5.3	_	_	_	_	2.0	9.5
Feb Fev	11.1	44.00	_	_	_	3.2	16.0
Mar Mar	5.3	_	_	-	_	4.8	4.
Apr Avr	5.5	_	_	_		_	7.
May Mai	5.4	3.2	_	_	_	1.6	6.8
June Juin	5.5		_	_	_	3.4	19.4
July Juil	8.6	-	_	_	_	2.6	9.4
Aug Aout	5.3	_	-	_	_	4.3	10.
Sept Sept	_	10.0	_	_	_	_	9.
Oct Oct	10.6	10.2	_	_	_		
Nov Nov	6.7	_	_	-	_	_	6.3
Dec Dec	5.3	_	_	_	_	_	9.2
AvgMoyenne	6.2	2.0	_	_	_	1.8	9.0
1996 Jan Jan	10.5	_	_	18.0	_	1.5	14.8
ATD-MACJ							
1996 .	10.5	_	_	18.0	_	1.5	14.8
1995	5.3	_	_	_	_	2.0	9.5
%ChVar.%	99.2		_	100.0		-26.8	55.4
			į				
						}	
		,					
CANSIM (A)	E 308100	E 308101	E 308102	E 308103	E 308104	E 308105	E 30810
CANSIM (M)	E 8100	E 8101	E 8102	E 8103	E 8104	E 8105	E 810

Crude oil and equivalent imports by country of origin (cont'd)
Importations de pétrole brut et d'équivalents par pays d'origine (suite)

Period	Saudi Arabia	United Arab Emirats	United States	Venezuela	United Kingdom	Norway	Others	Total imported
Période	Arabie Saoudite	Emirats Arabes Unis	États-Unis	Vénézuela	Royaume- Uni	Norvège	Autres	Tota importe
		th	ousand cubic m	eters per day - m	illiers de mètres o	cubes par jour		
1988	5.2	1.7	2.2	4.7	40.1	3.9	3.1	71.1
1989	6.1	_	4.2	5.2	31.9	11.7	1.8	77.4
1990	9.9	0.5	2.8	4.6	33.6	18.9	2.2	85.2
1991	11.6	0.5	0.7	5.7	30.3	23.9	2.1	86.4
1992	12.1	-	0.8	4.9	23.8	23.6	0.7	81.3
1993	11.1	_	0.3	4.9	28.4	17.5	5.7	94.2
1994	12.6	_	1.0	8.2	26.9	24.1	2.6	98.9
1995 Jan Jan	10.9	_	_	5.7	27.1	37.5	9.0	107.1
Feb Fev	11.9	_	0.3	9.6	27.9	13.4	10.2	103.6
Mar Mar	10.3	_	_	10.2	32.1	28.7		96.0
Apr Avr	_	_		5.4	27.9	25.3	4.7	76.6
May Mai	20.8	_	-	9.9	13.8	24.2	3.4	88.9
June Juin	10.6	_	_	15.7	17.0	18.0		89.5
July Juil	10.7		_	15.6	21.7	21.3	9.9	99.8
Aug Aout	_	_	_	11.0	26.7	26.1	6.9	90.4
Sept Sept	13.0	_		8.7	26.3	19.6	5.0	92.2
Oct Oct	12.2	_	_	5.2	25.7	20.2	2.7	86.8
Nov Nov	10.9	_	1.6	24.5	35.6	27.9	2.6	116.1
Dec Dec	_	_	_	14.3	16.6	35.1		80.5
AvgMoyenne	9.3	_	0.2	11.3	24.8	24.9	4.5	93.9
1996 Jan Jan ATD-MACJ	10.5	-	1.2	8.4	7.2	32.5		104.5
1996	10.5	_	1.2	8.4	7.2	32.5		104.5
1995	10.9	_		5.7	27.1	37.5	9.0	107.1
%ChVar.%	-4.1	-	100.0	46.1	-73.6	-13.3	-100.0	-2.4
CANSIM (A)	E 308107	E 308108	E 308109	E 308110	E 308111	E 308112	E 308113	E 308079
CANSIM (M)	E 8107	E 8108	E 8109	E 8110	E 8111	E 8112	E 8113	E 8079





Crude oil and equivalent export by type Exportations par type de pétrole brut et d'équivalents

	Light	Heavy & med. & condensate ¹²		Exchang	ge deliveries to the U.S	5.	Total export
Period	crude	& condensate	Total	Livraisons	d'échange vers les É.	-U.	
not. i	Brut	Lourd & moyen		Mid	Eastern		Total de
Période	léger	& condensats ¹²		continent	offshore	Total	exportation
				Centre du continent	Au large de la côte-est		
		thousand	cubic meters per	day - milliers de 1	mètres cubes par jour		
1988	49.9	62.9	112.8	_	_	_	112.
1989	47.7	55.2	102.9	_	_	_	102.
1990 ·	44.7	59.4	104.0		_	_	104.
1991	61.7	59.5	121.2	_	_	_	121.
1992	73.1	60.0	133.1	_	_	_	133.
1993	82.5	63.5	146.0	_	_	_	146.
1994	85.9	70.3	156.2	_		_	156.
1995 Jan Jan	88.8	77.9	166.7	_	_	_	166.
Feb Fev	77.6	75.9	153.5	_	-	-	153.
Mar Mar	70.7	73.7	144.4	_	_	_	144.
Apr Avr	95.0	80.1	175.1	_	_	_	175.
May Mai	94.8	79.8	174.5	-	_	-	174.
June Juin	91.6	89.5	181.2	_	_		181.
July Juil	83.6	87.9	171.5	_	-		171.
Aug Aout	84.7	84.9	169.6		_	-	169.
Sept Sept	77.2	80.2	157.4	-	_	_	157.
Oct Oct	88.8	80.1	168.9	-	-	-	168.
Nov Nov	92.3	82.5	174.7	_	-	-	174.
Dec Dec	94.8	84.7	179.5	_	_	_	179.
AvgMoyenne	86.7	81.5	168.1	-	-	-	168.
1996 Jan Jan ATD-MACJ	99.4	90.1	189.5		-	-	189.
1996	99.4	90.1	189.5	_	_	_	189.
1995	88.8	77.9	166.7	_	_	_	166.
%ChVar.%	12.0	15.7	13.7	-	-	-	13.
·							
CANSIM (A)	E 308142	E 308143	E 308141	E 308145	E 308146	E 308144	E 3081
CANSIM (M)	E 8142	E 8143	E 8141	E 8145	E 8146	E 8144	E 81

Refinery - total feedstocks charged(13)
Raffinerie - total, charges d'alimentation introduites(13)

Period	Atlantic						ВС.	N.W.T. & Yukon ¹⁴	
		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.14	Alberta			Canada
Période	Atlantique						СВ.	T.NO. et Yukon ¹⁴	
			thou	sand cubic me	ters per day - 1	nilliers de mèt	res cubes par jo	our	
1988	45.6	45.2	80.4	_	5.3	53.6	24.8		254.9
1989	46.1	45.7	85.6	_	6.2	56.3	23.9		263.8
1990	49.0	49.9	83.5	_	7.4	56.3	24.2		270.3
1991	49.9	46.9	79.6	_	7.4	52.7	24.1		260.5
1992	45.4	47.6	77.9	_	8.3	49.3	24.4		253.0
1993	55.2	49.3	77.0	_	8.5	53.2	18.3		261.5
1994		54.0	79.4	_		58.9	16.5		266.3
1995 Jan Jan		56.1	81.0	_		66.6	17.1		285.4
Feb Fev		53.9	81.3	_		64.1	14.8		281.0
Mar Mar		51.7	79.2	_		61.5	14.1		270.6
Apr Avr		44.5	76.2	_		37.1	15.1		227.7
May Mai		48.9	70.3			49.1	16.8		233.3
June Juin		54.9	74.7			67.9	16.4		262.7
July Juil		56.0	78.8			64.8	11.5		272.8
Aug Aout		56.8	75.6			64.6	11.9		272.6
Sept Sept		52.0	77.1	-		67.1	11.1		267.3
Oct Oct		43.5	80.1	_		63.6	11.2		254.1
Nov Nov		55.7	81.5	-		64.3	10.6		276.7
Dec Dec		57.0	80.0	-		60.9	10.6		272.4
AvgMoyenne		52.6	78.0	-		61.0	13.4		264.7
1996 Jan Jan		54.2	79.9	_		62.7	10.0		274.5
ATD-MACJ		31.2	73.3	-		02.7	20.0		2/3.5
1996		54.2	79.9	_		62.7	10.0		274.5
1995		56.1	81.0	_		66.6	17.1		285.4
%ChVar.%	•	-3.3	-1.2	-	•	-5.9	-41.8		-3.8
			•						
CANSIM (A)	E 308201	E 308202	E 308203	E 308204	E 308205	E 308206	E 308207	E 308208	E 308200
CANSIM (M)	E 8201	E 8202	E 8203	E 8204	E 8205	E 8206	E 8207	E 8208	E 8200



Crude oil and equivalent closing inventory Stock final de pétrole brut et d'équivalents

Period	Canadian crude & equivalent at refineries	Canadian crude & equivalent in field & plant	Canadian crude and equivalen Brut et équivalent canadien dar	
Période	Brut & équivalent	Brut & équivalent dans les gisements	In Canada	In United State
	aux raffineries	& usines de traitements	Au Canada	Aux États-Unis
		thousand cubic metres - mil	liers de mètres cubes	
1988	2564.9	708.0	1644.7	452.8
1989	2651.8	681.5	1665.8	567.3
1990	2949.2	770.8	1883.9	483.
1991	3028.9	727.1	1842.8	520.
1992	2621.2	693.8	1975.3	393.
1993	2323.5	820.2	2082.0	444.
1994	2883.1	795.2	2272.2	393.2
1995 Jan Jan	2965.6	707.0	1911.0	433.1
Feb Fev	2956.6	786.0	2107.8	346.
Mar Mar	3016.2	833.0	2055.5	526.
Apr Avr	2970.1	899.7	2010.3	507.
May Mai	3243.6	776.9	2187.5	583.
June Juir	3200.1	874.2	3347.0	338.3
July Juil	3067.3	817.3	3442.4	372.0
Aug Aout	2624.9	879.7	1889.3	427.
Sept Sept	2783.5	796.3	2124.2	415.:
Oct Oct	2987.3	866.1	2252.2	541.
Nov Nov	3143.6	878.0	2139.3	491.
Dec Dec	2443.3	830.7	1960.5	575.
1996 Jan Jan	2423.9	802.3	1632.7	388.
CANSIM (A)	E 308154	E 308155	E 308156	E 3081:
CANSIM (M)	E 8154	E 8155	E 8156	E 815

Crude oil and equivalent closing inventory (cont'd) Stock final de pétrole brut et d'équivalent (suite)

	Imported crude & equivalent held	Total crude inventories	Total crude & equivalent he		Total inventories
Period	in Portland ¹⁵		Total de brut et équivalent de	ns les pipelines	Total et quantité de
Période	Brut & équi- valent importés	Stock total de brut	In Canada	In U.S.	brut inclus dans les
	dans les conduites à Portland (ÉU.) ¹⁵		Au Canada	Aux ÉU.	
		thousand cubi	c metres - milliers de mètres cul	piques	
1988	174.8	5545.2	3618.7	1751.2	10915.1
1989	301.9	5868.2	3664.4	1656.6	11189.2
1990	222.5	6310.0	3657.2	1753.1	11720.3
1991	202.5	6321.6	3292.5	1772.3	11386.4
1992	165.3	5849.2	3376.2	1718.2	10943.6
1993	212.9	5882.7	3566.3	1750.3	11199.3
1994	211.4	6555.1	3648.8	1688.4	11892.3
1995 Jan Jan	195.5	6212.8	3665.4	1717.7	11595.9
Feb Fev	112.8	6309.6	3664.3	1709.3	11683.2
Mar Mar	240.0	6671.4	3683.0	1632.3	11986.7
Apr Avr	93.8	6481.8	3811.9	1812.0	12105.7
May Mai	286.0	7077.7	3677.1	1764.5	12519.3
June Juin	112.8	7872.5	4545.4	1886.8	14304.
July Juil	243.1	7942.1	4519.3	1895.0	14356.4
Aug Aout	185.9	6007.1	3559.0	1676.5	11242.6
Sept Sept	295.6	6414.7	3578.7	1685.6	11679.0
Oct Oct	273.3	6920.0	3599.8	1685.4	12205.2
Nov Nov	365.5	7017.7	3607.5	1701.5	12326.7
Dec Dec	103.3	5912.9	3656.1	1697.7	11266.7
1996 Jan Jan	103.3	5350.8	3585.3	1702.0	10638.1
CANSIM (A)	E 308158	E 308153	E 308151	E 308152	E 30815
CANSIM (M)	E 8158	E 8153	E 8151	E 8152	E 8150

Refined products supply and demand - total all products(16) Offre et demande de produits raffinés - total de tous les produits(16)

Period		Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adj
Période	Production	Importations	Offre totale	Demande intérieure	Exportations	Demande totale	Variation des stocks	Perteser
		th	ousand cubic me	tres per day - n	nilliers de mètres	cubes par jour		
1988	251.1	24.3	275.4	240.6	36.8	277.4	-2.1	0.1
1989	256.0	28.1	284.0	248.4	33.9	282.3	1.0	0.7
1990	259.9	22.7	282.6	242.7	38.3	281.0	0.8	0.8
1991	246.2	23.6	269.8	228.3	43.2	271.5	-1.2	-0.5
1992	241.1	23.5	264.6	230.6	37.8	268.4	-4.3	0.6
1993	253.5	21.9	275.4	235.3	40.1	275.4	-0.6	0.6
1994	260.4	20.6	281.0	239.7	37.5	277.2	2.5	1.4
1995 Jan Jan	281.9	17.1	299.0	227.7	40.1	267.7	30.1	1.:
Feb Fev	283.1	19.7	302.8	254.1	45.0	299.2	-1.0	4.
Mar Mar	267.4	20.1	287.5	233.9	39.2	273.1	14.3	0.:
Apr Avr	223.8	12.8	236.6	215.3	32.8	248.1	-16.3	4.
May Mai	225.8	16.4	242.2	237.7	36.7	274.4	-32.7	0.9
June Juin	259.5	19.8	279.3	248.8	31.9	280.7	-1.0	-0.4
July Juil	270.6	21.8	292.5	240.5	43.8	284.3	8.9	-0.
Aug Aout	267.8	28.9	296.7	261.4	39.5	300.9	-5.0	0.:
Sept Sept	257.2	29.7	286.9	253.2	38.8	292.0	-1.7	-3.
Oct Oct	243.2	33.3	276.5	245.0	32.6	277.6	-1.5	0.
Nov Nov	275.2	21.8	297.0	247.6	45.8	293.4	-2.7	6.4
Dec Dec	269.1	28.9	298.0	254.2	51.2	305.4	-12.5	5.3
AvgMoyenne	260.3	22.6	282.8	243.2	39.8	283.0	-1.7	1.
1996 Jan Jan	269.6	21.8	291.4	243.6	43.8	287.4	-4.0	8.
ATD-MACJ								
1996	269.6	21.8	291.4	243.6	43.8	287.4	-4.0	8.
1995	281.9	17.1	299.0	227.7	40.1	267.7	30.1	1.:
%ChVar.%	-4.4	27.8	-2.5	7.0	9.2	7.3	-113.2	608.
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 308231 E 8231	E 308232 E 8232	E 308230 E 8230	E 308234 E 8234	E 308243 E 8243	E 308233 E 8233	E 308244 E 8244	E 3082 E 82

Refined products supply and demand - motor gasoline Offre et demande de produits raffinés - essence

Period	Production	Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adj.
Période		Importations	Offre totale	Demande intérieure	Exportations	Demande totale	Variation des stocks	Pertes et adjustement
		th	ousand cubic me	etres per day - 1	milliers de mètres	cubes par jour		
1988	97.7	4.0	101.8	93.3	9.2	102.4	-0.3	-0.3
1989	100.0	4.4	104.5	95.4	7.9	103.3	. 0.9	0.3
1990	100.8	2.7	103.5	93.0	10.6	103.6	-1.0	0.9
1991	100.0	1.8	101.8	89.9	12.8	102.7	-1.1	0.2
1992	99.6	1.9	101.5	90.9	11.5	102.4	-1.6	0.6
1993	101.8	3.1	104.9	93.3	10.4	103.6	0.5	0.8
1994	104.1	4.8	109.0	95.9	11.2	107.1	0.7	1.1
1995 Jan Jan	107.6	1.7	109.3	85.5	11.9	97.4	11.7	0.2
Feb Fev	114.5	2.0	116.4	94.9	14.9	109.8	2.4	4.2
Mar Mar	108.9	3.0	112.0	90.2	12.4	102.6	8.2	1.1
Apr Avr	98.7	1.5	100.2	87.1	12.0	99.1	0.6	0.5
May Mai	90.5	3.5	94.0	99.0	11.9	110.9	-16.5	-0.4
June Juin July Juil	106.6	3.1	109.7	102.6	13.0	115.6	3.3	1.5
_	112.4	2.3		100.8	13.9	121.2	-5.4	-1.4
Aug Aout Sept Sept	104.9	8.2	115.8	98.8	13.1	112.0	3.2	-2.2
Oct Oct	100.4	5.9	106.3	96.4	8.6	104.9	0.6	0.7
Nov Nov	108.5	3.1	111.6	95.3	15.8	111.1	-4.1	4.7
Dec Dec	110.5	2.5	113.1	94.5	18.2	112.7	-3.4	3.7
AvgMoyenne	105.8	3.8	109.6	96.0	13.1	109.2	-0.6	1.0
1996 Jan Jan	111.4	2.5	113.9	89.8	13.9	103.7	9.7	0.5
ATD-MACJ	1	2.3	113.3	05.0	13.3	103.7	7.7	0.5
1996	111.4	2.5	113.9	89.8	13.9	103.7	9.7	0.5
1995	107.6	1.7	109.3	85.5	11.9	97.4	11.7	0.2
%ChVar.%	3.5	46.3	4.1	5.0	16.8	6.5	-17.3	99.9
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 308261 E 8261	E 308262 E 8262	E 308260 E 8260	E 308264 E 8264	E 308273 E 8273	E 308263 E 8263	E 308274 E 8274	E 308275 E 8275

Refined products supply and demand - aviation turbo fuel Offre et demande de produits raffinés - carburéacteur

Period		Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adj
Période	Production	Importations	Offre totale	Demande intérieure	Exportations	Demande totale	Variation des stocks	Pertes e adjustemen
					milliers de mètres		,	
1988	13.5	2.6	16.0	13.8	2.3	16.2	-0.3	0.1
1989	14.6	2.2	16.8	14.2	2.4	16.6		0.1
1990	14.5	2.2	16.7	13.7	2.7	16.4	0.3	-0.3
1991	12.3	1.1	13.4	12.2	1.5	13.7	-0.2	-0.1
1992	12.6	1.7	14.2	12.7	1.5	14.2	-0.2	0.2
1993	11.6	1.2	12.8	12.2	0.5	12.7	-0.1	0.1
1994	11.8	1.6	13.4	12.9	0.2	13.0	0.1	0.3
1995 Jan Jan	11.7	1.3	13.1	12.2		12.2	0.7	0.3
Feb Fev	10.4	0.7	11.1	12.6		12.6	-1.9	0.4
Mar Mar	13.1	0.8	13.8	12.1	_	12.1	1.9	-0.1
Apr Avr	14.3	0.5	14.8	12.4	1.3	13.7	0.7	0.4
May Mai	11.9	0.3	12.2	14.0		14.0	-2.2	0.5
June Juin	14.4	1.9	16.3	15.6	0.1	15.7	1.3	-0.6
July Juil	13.3	1.3	14.7	15.5	0.3	15.8	-1.2	0.:
Aug Aout	14.7	2.0	16.6	16.5		16.5	-0.2	0.4
Sept Sept	15.1	1.5	16.7	15.1	0.3	15.4	0.3	1.0
Oct Oct	11.6	4.2	15.8	13.8	0.7	14.5	1.0	0.3
Nov Nov	13.0	1.5	14.5	13.6	0.4	14.0	-0.5	1.0
Dec Dec	9.7	3.3	13.0	12.5	0.6	13.1	-0.5	0.4
AvgMoyenne	12.8	1.6	14.4	13.8	0.3	14.1	-0.1	0.3
1996 Jan Jan	9.1	3.4	12.5	13.9	0.4	14.2	-2.1	0.4
ATD-MACJ				20.0		21.2		
1996	9.1	3.4	12.5	13.9	0.4	14.2	-2.1	0.4
1995	11.7	1.3	13.1	12.2	0.1	12.2	0.7	0.1
%ChVar.%	-22.3	155.0	-4.3	13.6	32875.8	16.4	-387.0	250.6
Jean Vally								
CANSIM (A)	E 308301	E 308302	E 308300	E 308304	E 308313	E 308303	E 308314	E 30831
CANSIM (M)	E 8301	E 8302	E 8300	E 8304	E 8313	E 8303	E 8314	E 831

Refined products supply and demand - diesel fuel Offre et demande de produits raffinés - carburant diesel

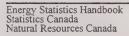
Period		Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adj.
	Production		Supply	demand		Commune	enanges	ev day.
Période	11044011011	Importations	Offre totale	Demande intérieure	Exportations	Demande totale	Variation des stocks	Pertes et adjustement
			thousand cubic m	etres per day - 1	milliers de mètres	s cubes par jour		
1988	48.5	1.7	50.2	45.6	5.4	51.0	-0.6	-0.2
1989	49.7	2.2	51.9	47.1	5.0	52.1	-0.3	0.1
1990	52.7	0.7	53.3	46.2	6.0	52.2	1.3	-0.2
1991	50.2	0.2	50.4	43.5	7.7	51.2	-0.7	-0.2
1992	47.0	0.5	47.5	43.4	5.6	49.0	-1.2	~0.3
1993	47.6	0.8	48.4	45.7	2.4	48.1	-0.1	0.3
1994	53.1	1.3	54.4	50.1	3.3	53.3	1.1	-0.1
1995 Jan Jan	49.1	1.2	50.3	44.6	1.8	46.4	3.4	0.5
Feb Fev	49.0	0.8	49.8	50.6	1.7	52.3	-2.8	0.3
Mar Mar	52.0	1.3	53.3	47.6	1.9	49.5	4.6	-0.7
Apr Avr	41.3	1.0	42.4	43.9	1.7	45.6	-5.8	2.5
May Mai	49.7	1.3	51.0	57.0	1.6	58.6	-7.9	0.2
June Juin	55.9	1.8	57.7	55.4	2.2	57.5	0.9	-0.8
July Juil	56.1	2.9	59.0	52.1	2.9	55.0	2.9	1.1
Aug Aout	53.8	2.0	55.8	56.9	2.1	59.0	-3.9	0.8
Sept Sept	53.8	2.1	55.9	59.0	2.3	61.3	-5.2	-0.2
Oct Oct	53.1	4.8	57.9	57.4	2.9	60.3	-2.3	-0.1
Nov Nov	57.5	1.4	58.9	54.7	2.8	57.5	0.5	0.9
Dec Dec	54.0	1.4	55.4	51.6	4.3	55.9	-1.5	1.0
AvgMoyenne	52.1	1.8	54.0	52.6	2.4	54.9	-1.4	0.5
1996 Jan Jan	52.0	1.5	53.5	47.8	3.1	50.9	1.9	0.7
ATD-MACJ								
1996	52.0	1.5	53.5	47.8	3.1	50.9	1.9	0.7
1995	49.1	1.2	50.3	44.6	1.8	46.4	3.4	0.5
%ChVar.%	5.9	25.5	6.4	7.3	74.0	9.9	-45.7	41.1
CANSIM (A)	E 308351	E 308352	E 308350	E 308354	E 308363	E 308353	E 308364	E 308365
CANSIM (M)	E 8351	E 8352	E 8350	E 8354	E 8363	E 8353	E 8364	E 8365

Refined products supply and demand - light fuel oil Offre et demande de produits raffinés - mazout léger

Period		Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adj.
	Production							
Période		Impor- tations	Offre totale	Demande intérieure	Exportations	Demande totale	Variation des stocks	Pertes et adjustement
		th	ousand cubic me	tres per day - r	milliers de mètres	cubes par jour		
1988	23.3	1.7	25.0	18.2	6.6	24.9	-0.3	0.5
1989	24.7	1.2	25.9	18.8	7.5	26.3	-0.4	
1990	23.3	1.5	24.8	17.6	6.6	24.2	0.8	-0.1
1991	23.4	0.9	24.3	15.7	8.6	24.3	-0.3	0.3
1992	23.8	0.6	24.3	15.8	8.1	23.9	-0.1	0.5
1993	30.0	0.4	30.4	16.3	14.6	30.8	-0.3	-0.1
1994	27.8	0.5	28.2	16.0	12.2	28.2	0.4	-0.4
1995 Jan Jan	41.2	0.2	41.3	23.0	16.3	39.3	2.1	-0.1
Feb Fev	41.9	0.3	42.1	29.8	18.1	47.9	-7.6	1.9
Mar Mar	31.9		31.9	21.2	16.4	37.6	-5.0	-0.7
Apr Avr	25.7	0.5	26.2	14.7	11.3	26.1	-0.4	0.5
May Mai	20.7	0.2	20.9	9.8	14.2	24.0	-4.1	0.9
June Juin	17.0	0.4	17.4	6.1	7.9	14.0	3.8	-0.3
July Juil	20.7	1.4	22.1	4.6	16.8	21.4	0.7	0.1
Aug Aout	18.0	0.1	18.1	5.5	10.8	16.3	1.6	0.2
Sept Sept	20.8	0.8	21.5	9.6	12.7	22.3	-0.6	-0.2
Oct Oct	18.3	0.4	18.7	10.8	11.4	22.2	-2.8	-0.7
Nov Nov	33.7		33.7	18.1	12.9	31.0	2.0	0.7
Dec Dec	40.3	0.1	40.4	26.4	15.0	41.4	-1.0	
AvgMoyenne	27.4	0.3	27.8	14.9	13.6	28.5	-0.9	0.2
1996 Jan Jan	46.2	0.3	46.5	30.8	13.9	44.7	0.7	1.0
ATD-MACJ								
1996	46.2	0.3	46.5	30.8	13.9	44.7	0.7	1.0
1995	41.2	0.2	41.3	23.0	16.3	39.3	2.1	-0.1
%ChVar.%	12.2	103.1	12.5	34.1	-14.7	13.8	-65.7	1154.8
CANSIM (A)	E 308401 E 8401	E 308402 E 8402	E 308400 E 8400	E 308404 E 8404	E 308413	E 308403 E 8403	E 308414 E 8414	E 30841 E 841

Refined products supply and demand - heavy fuel oil Offre et demande de produits raffinés - mazout lourd

Period		Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adj.
Période	Production	Impor-	Offre	Demande	Expor- tations	Demande totale	Variation des stocks	Pertes et adjustement
		tations	totale	intérieure	nilliers de mètres o		des stocks	adjustement
1988	22.1	7.8	30.0	24.5	6.3	30.8	-0.6	-0.2
1989	23.6	11.8	35.4	29.6	5.4	35.0	0.4	0.2
1990	24.7	10.9	35.6	29.1	6.6	35.7		
1991	23.5	7.8	31.3	24.7	6.6	31.3	0.1	
1992	21.8	7.9	29.7	24.9	5.6	30.6	-0.7	-0.2
1993	21.1	6.2	27.4	23.0	4.2	27.2	0.1	
1994	19.5	5.0	24.5	20.7	3.8	24.5	-0.1	0.1
1995 Jan Jan	20.8	6.0	26.8	22.8	2.5	25.3	1.6	-0.2
Feb Fev	20.4	9.4	29.7	24.1	4.6	28.7	1.6	-0.6
Mar Mar	17.0	7.1	24.1	20.2	2.7	22.8	0.9	0.4
Apr Avr	16.2	4.3	20.5	17.2	2.3	19.6	0.3	0.6
May Mai	13.0	3.2	16.1	15.7	3.2	18.9	-2.5	-0.3
June Juin	16.5	4.5	21.0	15.6	1.9	17.6	3.9	-0.5
July Juil	18.4	. 4.3	22.7	15.0	5.5	20.6	2.5	-0.4
Aug Aout	19.4	6.7	26.1	20.2	6.2	26.5	-0.2	-0.3
Sept Sept	20.0	5.9	26.0	20.4	4.5	24.9	1.5	-0.4
Oct Oct	16.3	8.4	24.7	19.9	5.3	25.2	-0.1	-0.3
Nov Nov	17.6	6.4	24.0	22.2	5.7	27.9	-3.4	-0.6
Dec Dec	20.7	10.8	31.5	27.9	5.5	33.4	-2.1	0.2
AvgMoyenne	18.0	6.4	24.4	20.1	4.2	24.3	0.3	-0.2
1996 Jan Jan	20.8	7.8	28.6	22.5	6.3	28.8	-0.5	0.3
ATD-MACJ								
1996	20.8	7.8	28.6	22.5	6.3	28.8	-0.5	0.3
1995	20.8	6.0	26.8	22.8	2.5	25.3	1.6	-0.2
%ChVar.%	-	30.8	6.9	-1.4	152.0	13.7	-129.7	258.0
CANSIM (A)	E 308431	E 308432	E 308430	E 308434	E 308443	E 308433	E 308444	E 308445
CANSIM (M)	E 8431	E 8432	E 8430	E 8434	E 8443	E 8433	E 8444	E 8445



Refined products domestic demand by province - total all products Demande intérieure de produits raffinés par province - total de tous les produits

Period	Atlantic						ВС.	N.W.T. & Yukon	
		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta			Canad
Période	Atlantique						СВ.	T.NO. et Yukon	
			thou	sand cubic met	ers per day - m	illiers de mètre	es cubes par jo	ur	
1988	32.9	51.9	81.9	7.7	9.9	29.1	25.9	1.5	240.
1989	35.9	53.4	82.5	7.6	10.1	30.0	27.2	1.6	248.
1990	35.2	51.1	80.6	7.4	9.8	30.1	26.8	1.6	242.
1991	33.3	47.1	75.7	7.2	9.3	27.8	26.4	1.5	228.
1992	34.4	47.0	77.3	7.0	9.6	27.6	26.1	1.5	230.
1993	33.4	49.3	79.2	7.1	9.4	29.2	26.1	1.6	235.
1994	31.5	51.3	79.3	7.3	10.0	31.7	26.8	1.9	239.
1995 Jan Jan	34.5	47.7	75.7	6.7	7.5	29.7	24.8	1.2	227.
Feb Fev	37.7	54.5	86.5	7.5	8.3	30.2	27.1	2.4	254.
Mar Mar	34.6	48.0	79.4	6.9	7.5	28.7	26.4	2.2	233.
Apr Avr	28.4	45.6	72.5	6.3	8.6	27.5	25.0	1.4	215.
May Mai	26.9	49.4	78.4	8.2	13.5	32.6	27.5	1.3	237.
June Juin	27.8	51.0	84.7	7.9	10.6	34.3	30.7	1.9	248.
July Juil	28.2	47.8	79.7	8.0	10.7	34.0	29.5	2.5	240.
Aug Aout	33.8	53.8	84.7	8.4	11.5	36.0	30.8	2.4	261.
Sept Sept	30.8	51.7	81.7	8.4	13.0	36.2	. 28.5	2.9	253.
Oct Oct	33.3	50.0	80.2	7.7	10.6	33.9	27.7	1.6	245.
Nov Nov	33.6	52.5	84.0	7.2	9.1	32.2	27.4	1.6	247.
Dec Dec	37.8	58.1	83.7	7.0	8.9	30.5	26.7	1.7	254.
AvgMoyenne	32.3	50.8	80.9	7.5	10.0	32.2	27.7	1.9	243.
1996 Jan Jan ATD-MACJ	35.2	52.3	83.0	6.7	8.0	30.4	25.7	2.2	243.
1996	35.2	52.3	83.0	6.7	8.0	30.4	25.7	2.2	243.
1995	34.5	47.7	75.7	6.7	7.5	29.7	24.8	1.2	227.
%ChVar.%	2.1	9.7	9.7	1.2	6.3	2.6	3.7	82.6	7.
CANSIM (A)	E 308235	E 308236	E 308237	E 308238	E 308239	E 308240	E 308241	E 308242	E 3082
CANSIM (M)	E 8235	E 8236	E 8237	E 8238	E 8239	E 8240	E 8241	E 8242	E 82

Refined products domestic demand by province -motor gasoline Demande intérieure de produits raffinés par province - essence

Period	Atlantic						BC.	N.W.T. & Yukon	
		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta			Canada
Période	Atlantique						СВ.	T.NO. et Yukon	
	,		tho	usand cubic me	eters per day -	milliers de mèt	res cubes par j	our	
1988	7.9	19.4	34.7	3.8	4.7	12.6	9.9	0.3	93.3
1989	7.8	20.3	35.5	3.8	4.7	12.6	10.2	0.3	95.4
1990	7.9	19.9	34.3	3.7	4.6	12.6	9.8	0.3	93.0
1991	7.6	18.8	33.5	3.8	4.5	11.5	9.9	0.3	89.9
1992	7.7	19.4	33.5	3.8	4.6	11.6	10.2	0.3	90.9
1993	7.8	20.1	34.2	3.8	4.6	11.6	10.8	0.3	93.3
1994	8.0	20.6	35.0	3.8	4.8	12.2	11.3	0.3	95.9
1995 Jan Jan	7.0	18.6	30.9	3.6	3.9	11.1	10.1	0.2	85.5
Feb Fev	7.6	21.2	35.5	3.8	4.4	11.6	10.5	0.2	94.9
Mar Mar	7.3	19.1	34.1	3.6	3.7	11.4	10.7	0.2	90.2
Apr Avr	7.2	18.4	31.8	3.6	4.3	11.0	10.7	0.2	87.1
May Mai	8.2	21.4	36.3	4.1	5.1	12.0	11.7	0.3	99.0
June Juin	8.5	22.4	38.0	4.2	4.9	12.3	12.0	0.3	102.6
July Juil	8.7	20.8	36.2	4.1	5.1	12.8	12.7	0.4	100.8
Aug Aout	9.4	23.1	37.9	4.3	5.5	13.6	13.1	0.4	107.2
Sept Sept	8.1	20.9	34.8	4.0	5.4	13.0	12.2	0.4	98.8
Oct Oct	7.9	21.7	34.3	4.0	4.7	12.0	11.6	0.2	96.4
Nov Nov	7.8	20.7	35.2	3.8	4.4	12.0	11.2	0.2	95.3
Dec Dec	7.6	20.6	34.9	3.9	4.4	11.9	11.2	0.2	94.5
AvgMoyenne	7.9	20.7	35.0	3.9	4.6	12.1	11.5	0.3	96.0
1996 Jan Jan	7.3	19.5	33.2	3.6	4.1	11.6	10.3	0.2	89.8
ATD-MACJ									
1996	7.3	19.5	33.2	3.6	4.1	11.6	10.3	0.2	89.8
1995	7.0	18.6	30.9	3.6	3.9	11.1	10.1	0.2	85.5
%ChVar.%	4.4	4.7	7.3	-1.2	4.0	4.6	2.1	15.3	5.0
CANSIM (A)	E 308265	E 200266	E 2002/7	E 2002.0	P 2000	F 20005		P. Occasion	E const
		E 308266	E 308267	E 308268	E 308269	E 308270	E 308271	E 308272	E 308264
CANSIM (M)	E 8265	E 8266	E 8267	E 8268	E 8269	E 8270	E 8271	E 8272	E 8264

Refined products domestic demand by province - aviation turbo gasoline Demande intérieure de produits raffinés par province - carburéacteur

Period	Atlantic						BC.	N.W.T. & Yukon	
		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta			Canada
Période	Atlantique						CB.	T.NO. et Yukon	
		1		sand cubic met					
1988	1.4	2.8	4.6	0.5	0.2	1.9	2.2	0.2	13.8
1989	1.5	2.9	4.4	0.5	0.3	1.9	2.6	0.2	14.:
1990	1.6	2.8	3.9	0.5	0.2	1.9	2.6	0.2	13.
1991	1.4	2.2	3.4	0.5	0.3	1.6	2.5	0.2	12.
1992	1.4	2.6	3.5	0.4	0.2	1.6	2.7	0.2	12.
1993	1.3	2.2	3.5	0.4	0.2	1.7	2.6	0.2	12.
1994	1.2	2.4	3.7	0.5	0.2	1.7	2.8	0.3	12.:
1995 Jan Jan	1.0	2.3	3.7	0.5	0.1	1.6	2.8	0.2	12.
Feb Fev	1.1	1.8	3.9	0.6	0.2	1.7	3.2	0.2	12.
Mar Mar	1.1	1.8	3.8	0.5	0.2	1.7	2.7	0.2	12.
Apr Avr	1.1	2.4	3.5	0.5	0.2	1.6	2.8	0.2	12.
May Mai	1.4	2.3	4.2	0.5	0.2	2.4	2.8	0.2	14.
June Juin	1.6	1.9	4.4	0.6	0.3	2.1	4.3	0.4	15.
July Juil	1.7	2.3	4.5	0.7	0.3	2.0	3.7	0.4	15.
Aug Aout	1.9	2.7	4.5	0.7	0.2	2.1	4.0	0.3	16.
Sept Sept	1.9	2.7	4.2	0.6	0.2	1.7	3.6	0.3	15.
Oct Oct	1.6	2.2	3.9	0.6	0.2	1.8	3.4	0.2	13.
Nov Nov	1.3	3.1	3.8	0.5	0.2	1.6	3.2	0.2	13.
Dec Dec	1.0	2.2	3.8	0.5	0.2	1.8	3.3	0.2	12.
AvgMoyenne 1996 Jan Jan	1.4	2.3	4.0	0.6	0.2	1.7	3.2	0.2	13.
ATD-MACJ	1.3	2.0	4.0	0.0	0.2	1./	3.2	0.2	13.
1996	1.3	2.6	4.0	0.6	0.2	1.7	3.2	0.2	13.
1995	1.0	2.3	3.7	0.5	0.1	1.6	2.8	0.2	12.
%ChVar.%	32.4	14.5	10.2	2.6	75.0	2.2	16.9	2.5	13.
					:				
CANSIM (A)	E 308305	E 308306	E 308307	E 308308	E 308309	E 308310	E 308311	E 308312	E 3083
CANSIM (M)	E 8305	E 8306	E 8307	E 8308	E 8309	E 8310	E 8311	E 8312	E 83

Refined products domestic demand by province - diesel fuel Demande intérieure de produits raffinés par province - carburant diesel

Period	Atlantic						BC.	N.W.T. & Yukon	
101104		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta			Canada
Période	Atlantique						CB.	T.NO. et Yukon	
			thou	sand cubic me	ters per day - n	nilliers de mètre	es cubes par jo	ur	
1988	4.6	8.2	12.2	2.4	3.3	7.4	7.1	0.5	45.6
1989	4.7	8.8	12.3	2.4	3.4	7.7	7.3	0.6	47.1
1990	4.9	8.1	12.0	2.5	3.3	7.7	7.0	0.6	46.2
1991	4.7	7.7	11.1	2.1	3.3	7.1	6.9	0.5	43.5
1992	4.7	7.8	11.2	2.1	3.3	6.8	7.0	0.4	43.4
1993	4.8	8.2	11.8	2.2	3.5	7.6	7.2	0.5	45.7
1994	5.0	9.1	12.7	2.3	4.0	8.8	7.7	0.5	50.1
1995 Jan Jan	4.5	8.1	10.6	1.8	2.5	9.0	7.8	0.3	44.6
Feb Fev	4.6	9.8	12.3	2.5	2.8	9.2	8.5	1.0	50.6
Mar Mar	5.0	8.5	12.3	2.1	2.5	8.0	8.2	1.0	47.6
Apr Avr	4.1	7.5	11.6	2.0	3.4	7.9	6.9	0.5	43.9
May Mai	4.8	9.5	14.3	3.2	7.4	9.9	7.7	0.3	57.0
June Juin	6.1	10.0	14.4	2.5	4.3	9.0	8.5	0.6	55.4
July Juil	5.0	9.1	13.2	2.8	4.1	8.5	8.9	0.6	52.1
Aug Aout	5.6	9.5	14.8	2.8	4.5	9.7	9.4	0.7	56.9
Sept Sept	5.2	9.3	14.7	3.3	5.9	10.9	8.9	0.7	59.0
Oct Oct	5.6	10.1	15.1	2.7	4.5	10.2	8.5	0.5	57.4
Nov Nov	5.4	9.8	14.4	2.4	3.7	9.7	8.7	0.5	54.7
Dec Dec	4.7	11.2	12.8	2.2	3.6	9.1	7.7	0.5	51.6
AvgMoyenne	5.0	9.4	13.4	2.5	4.1	9.3	8.3	0.6	52.6
1996 Jan Jan ATD-MACJ	4.4	7.8	12.1	2.0	2.8	9.0	8.8	0.9	47.8
1996	4.4	7.8	12.1	2.0	2.8	9.0	8.8	0.9	47.8
1995	4.5	8.1	10.6	1.8	2.5	9.0	7.8	0.3	44.6
%ChVar.%	-2.9	-3.8	14.1	9.5	12.0	0.4	13.8	184.6	7.3
CANSIM (A)	E 308355	E 308356	E 308357	E 308358	E 308359	E 308360	E 308361	E 308362	E 308354
CANSIM (M)	E 8355	E 8356	E 8357	E 8358	E 8359	E 8360	E 8361	E 8362	E 8354

Refined products domestic demand by province - light fuel oil Demande intérieure de produits raffinés par province - mazout léger

Period	Atlantic						ВС.	N.W.T. & Yukon	
		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta			Canada
Période	Atlantique						СВ.	T.NO. et Yukon	
			thou	sand cubic met	ters per day - m	illiers de mètre	es cubes par jo	ur	
1988	4.7	6.1	5.5	0.2	0.2	0.2	1.1	0.3	18.2
1989	5.0	6.4	5.5	0.2	0.2	0.2	1.2	0.3	18.8
1990	5.1	5.7	4.9	0.1	0:2	0.2	1.1	0.3	17.6
1991	4.9	5.1	4.0	0.1	0.1	0.1	1.1	0.3	15.7
1992	5.0	5.4	4.0	0.1	0.1	0.1	1.0	0.2	15.8
1993	4.8	5.4	4.3	0.1	0.1	0.1	1.0	0.3	16.3
1994	4.6	5.6	4.4	0.1	0.1	0.2	0.6	0.3	16.0
1995 Jan Jan	7.1	7.7	5.9	0.2	0.2	0.4	1.1	0.4	23.0
Feb Fev	8.3	10.7	8.3	0.2	0.2	0.4	1.1	0.7	29.8
Mar Mar	6.7	7.2	5.4	0.2	0.1	0.3	0.8	0.6	21.2
Apr Avr	4.9	4.8	3.8	0.1	0.1	0.1	0.7	0.4	14.7
May Mai	3.8	3.1	2.3				0.4	0.1	9.8
June Juin	2.1	2.3	1.0				0.4	0.2	6.1
July Juil	1.5	1.8	1.1				0.1	0.1	4.6
Aug Aout	1.7	2.0	1.3				0.2	0.2	5.5
Sept Sept	2.8	3.6	1.9	0.1			0.3	0.9	9.6
Oct Oct	3.5	3.3	3.1	0.1	0.1	0.1	0.5	0.2	10.8
Nov Nov	5.0	6.4	5.1	0.1	0.2	0.1	0.9	0.2	18.1
Dec Dec	7.2	9.6	7.8	0.2	0.2	0.2	0.9	0.3	26.4
AvgMoyenne	4.5	5.2	3.9	0.1	0.1	0.1	0.6	0.4	14.9
1996 Jan Jan	8.5	10.2	9.8	0.2	0.2	0.4	1.2	0.4	30.8
ATD-MACJ								İ	
1996	8.5	10.2	9.8	0.2	0.2	0.4	1.2	0.4	30.8
1995	7.1	7.7	5.9	0.2	0.2	0.4	1.1	0.4	23.0
%ChVar.%	19.6	32.0	65.1	14.2	17.6	-2.2	2.1	13.1	34.1
CANSIM (A)	E 308405	E 308406	E 308407	E 308408	E 308409	E 308410	E 308411	E 308412	E 308404
CANSIM (M)	E 8405	E 8406	E 8407	E 8408	E 8409	E 8410	E 8411	E 8412	E 8404

Refined products domestic demand by province - heavy fuel oil Demande intérieure de produits raffinés par province - mazout lourd

Period	Atlantic						BC.	N.W.T. & Yukon	
renod		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta			Canada
Période	Atlantique						CB.	T.NO. et Yukon	
			thou	sand cubic me	ters per day - r	nilliers de mètr	es cubes par jo	ur	
1988	10.3	6.3	5.1	0.2	0.1	0.1	2.5		24.5
1989	13.0	7.9	5.5	0.2	0.1	0.1	2.8		29.6
1990	11.6	7.7	6.1	0.2	0.1	0.2	3.1		29.1
1991	10.7	6.2	4.1	0.2	0.3	0.1	3.1		24.7
1992	11.9	5.6	4.6	0.2	0.1	0.2	2.3	0.1	24.9
1993	10.6	5.3	4.6	0.2	0.1	0.1	2.1		23.0
1994	8.4	5.3	4.6	0.2	0.1	0.2	2.0		20.7
1995 Jan Jan	11.5	4.9	4.4	0.3	0.2	0.2	1.3	_	22.8
Feb Fev	12.8	3.8	5.0	0.3	0.2	0.2	1.9		24.1
Mar Mar	11.2	3.1	3.6	0.3	0.3	0.1	1.5	-	20.2
Apr Avr	8.0	4.1	3.3			0.4	1.5	_	17.2
May Mai	5.2	4.7	3.3		0.1	0.5	2.0		15.7
June Juin	4.7	4.7	3.6	0.1	0.1	0.5	2.0		15.6
July Juil	6.2	3.5	2.9	0.1	0.1	0.5	1.7		15.0
Aug Aout	9.2	4.9	3.7		0.1	0.4	2.0		20.2
Sept Sept	7.4	6.2	4.6	0.1	0.1	0.4	1.6	_	20.4
Oct Oct	10.4	4.4	3.2		0.1	0.5	1.2	_	19.9
Nov Nov	10.1	4.8	5.1	0.1	0.1	0.6	1.6	_	22.2
Dec Dec	13.8	6.9	4.6	0.1		0.7	1.8		27.9
AvgMoyenne	9.2	4.7	3.9	0.1	0.1	0.4	1.7		20.1
1996 Jan Jan ATD-MACJ	11.9	5.9	3.3	0.1	0.1	0.3	0.8	-	22.5
1996	11.9	5.9	3.3	0.1	0.1	0.3	0.8		22.5
1995	11.5	4.9	4.4	0.3	0.2	0.2	1.3	-	22.8
%ChVar.%	2.8	20.9	-25.0	-65.0	-35.0	65.6	-35.1	_	-1.4
CANSIM (A)	E 308435	E 308436	E 308437	E 308438	E 308439	E 308440	E 308441	E 308442	E 308434
CANSIM (M)	E 8435	E 8436	E 8437	E 8438	E 8439	E 8440	E 8441	E 8442	E 8434

Refined products closing inventory Stock de fermeture de produits raffinés

Period	Motor gasoline	Aviation turbo fuel	Light fuel oil	Diesel fuel	Heavy fuel oil	Total a
D4-t- 4.						
Période	Essence pour moteurs	Carbu- réacteur	Mazouts légers	Carburant diesel	Mazouts lourds	Total d tous le produit
		thousan	d cubic metres - milli	ers de mètres cubes		
1988	3762.7	598.3	1141.4	2051.2	651.8	11213.
1989	4082.4	603.6	982.5	1924.1	813.9	11570.
1990	3705.8	712.6	1257.1	2408.3	803.2	11857.
1991	3287.6	628.3	1151.2	2165.6	821.6	11423.
1992	2720.3	566.6	1117.5	1715.1	559.2	9835.
1993	2900.0	533.5	999.4	1673.3	607.6	9611.
1994	3165.7	562.9	1159.4	2079.2	574.8	10516.
1995 Jan Jan	3539.9	585.7	1224.6	2182.4	625.0	11456.
Feb Fev	3607.8	531.2	1010.4	2103.3	669.5	11427.
Mar Mar	3863.4	588.9	856.1	2244.7	697.3	11870.
Apr Avr	3881.6	608.9	845.3	2070.8	707.0	11382.
May Mai	3370.8	539.9	719.7	1827.4	631.0	10370.
June Juin	3148.7	579.1	832.9	1855.0	747.1	10340.
July Juil	3250.3	540.4	854.9	1944.1	823.6	10617.
Aug Aout	3082.1	534.2	904.0	1821.7	818.0	10462.
Sept Sept	3179.3	541.9	887.0	1666.6	863.8	10411.
Oct Oct	3198.9	574.0	799.6	1595.1	860.6	10365.
Nov Nov	3074.6	559.1	859.4	1610.3	760.0	10284.
Dec Dec	2970.7	542.9	828.5	1562.5	694.2	9895.
1996 Jan Jan	3271.2	477.5	850.9	1620.2	679.3	9772.
CANSIM (A)	E 308447	E 308448	E 308449	E 308450	E 308451	E 30844
CANSIM (M)	E 8447	E 8448	E 8449	E 8450	E 8451	E 844

Ethane, propane and butane - supply and demand(19) Offre et demande d'éthane, de propane et de butane(19)

Period	Gas plant production	Refinery production	Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adjustments
Période	Production provenant des usines	Production provenant des	Importations	Offre totale	Demande intérieure	Exportations	Demande totale	Variation des stocks	Pertes et adjustement
	de gaz	raffineriés							
						de mètres cub			
1988	43.6	8.6	0.8	53.0	37.3	18.0	55.2	-1.2	-1.0
1989	44.8	8.8	1.8	55.4	38.2	19.7	58.0	-2.3	-0.3
1990	47.2	8.7	0.4	56.3	39.0	19.4	58.4	0.5	-2.6
1991	49.8	9.4	0.4	59.5	44.0	18.3	62.3	0.7	-3.6
1992	52.3	10.1	0.2	62.6	50.6	19.9	70.4	-0.9	-6.8
1993	57.4	10.2	0.3	67.9	49.6	21.6	71.2	1.0	-4.2
1994	60.2	9.9	0.7	70.7	51.0	25.0	75.9	1.7	-6.3
1995 Jan Jan	71.1	9.8	0.4	81.3	59.5	37.3	96.8	-7.7	-7.8
Feb Fev	67.8	9.8	0.7	78.3	65.1	38.6	103.7	-12.1	-13.3
Mar Mar	71.5	9.7	0.9	82.1	54.7	27.1	81.9	-0.6	0.8
Apr Avr	73.0	8.8	1.5	83.2	45.6	24.4	70.0	9.1	4.1
May Mai June Juin	63.4	11.4	2.8	77.5	49.4	23.3	72.7	2.2	2.6 -6.3
July Juil	60.9	10.1	1.7	74.8	48.3	24.1	72.4	2.5	-2.4
Aug Aout	66.3	10.0	0.6	77.7	47.8	24.7	72.5	10.1	-4.9
Sept Sept	65.2	9.0	0.6	74.8	57.5	28.0	85.5	-2.3	-8.3
Oct Oct	64.7	10.1	0.5	75.3	60.5	32.7	93.2	-1.8	-16.1
Nov Nov	74.9	9.6	0.7	85.2	61.9	32.4	94.3	5.8	-14.8
Dec Dec	70.9	10.6	0.5	82.0	66.6	35.1	101.7	-26.1	6.4
AvgMoyenne	67.7	10.0	1.1	78.7	55.0	29.4	84.4	-0.8	-4.9
1996 Jan Jan	72.1	11.1	0.4	83.7	61.4	38.1	99.5	-7.0	-8.8
ATD-MACJ							22.10		0.0
1996	72.1	11.1	0.4	83.7	61.4	38.1	99.5	-7.0	-8.8
1995	71.1	9.8	0.4	81.3	59.5	37.3	96.8	-7.7	-7.8
%ChVar.%	1.5	13.7		2.9	3.2	2.0	2.7	9.1	-12.3
CANSIM (A)	E 308453	E 308454	E 308455	E 308452	E 308461	E 308470	E 308460	E 308471	E 308472
CANSIM (M)	E 8453	E 8454	E 8455	E 8452	E 8461	E 8470	E 8460	E 8471	E 8472





Ethane supply and demand(19) Offre et demande d'éthane(19)

Period	Gas plant production	Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adj
Période	Production provenant des usines de gaz	Importations	Offre totale	Demande intérieure	Exportation	Demande totale	Variation des stocks	Pertes et adjustement
		tho	ousand cubic me	tres per day - n	nilliers de mètres	cubes par jour		
1988	17.8	0.7	18.5	17.9	-	17.9	-0.1	0.7
1989	17.9	0.5	18.4	17.6	1.0	18.6	-0.5	0.4
1990	19.5	0.2	19.6	17.9	2.2	20.1	-0.5	0.1
1991	20.7	0.1	20.8	19.0	2.0	20.9	0.2	-0.4
1992	20.0	-	20.0	19.4	2.0	21.4	-0.3	-1.2
1993	22.7	-	22.7	18.7	3.1	21.8	0.4	0.4
1994	24.8	-	24.8	21.0	4.1	25.1	-0.2	
1995 Jan Jan	29.2	-	29.2	25.6	3.1	28.7	0.5	
Feb Fev	28.2	-	28.2	26.4	3.5	29.8	-1.7	
Mar Mar	28.6	-	28.6	25.8	1.8	27.6	1.0	
Apr Avr	27.2	-	27.2	22.5	3.2	25.7	1.5	
May Mai	22.2	-	22.2	23.4	3.0	26.4	-4.2	
June Juin	23.9	-	23.9	18.9	4.1	23.0	0.9	
July Juil	26.5	-	26.5	25.6	3.7	29.4	-2.8	
Aug Aout	25.6	-	25.6	21.0	1.7	22.7	2.9	-
Sept Sept	28.0	-	28.0	26.1	1.6	27.6	0.4	
Oct Oct	28.9	-	28.9	23.7	4.7	28.4	3.7	-3.1
Nov Nov	30.8	-	30.8	24.0	2.8	26.8	4.0	
Dec Dec	29.5	-	29.5	27.6	3.3	30.9	-1.3	
AvgMoyenne	27.4	-	27.4	24.2	3.0	27.2	0.4	-0.3
1996 Jan Jan ATD-MACJ	29.6	-	29.6	26.2	3.9	30.0	-0.4	
1996	29.6	_	29.6	26.2	3.9	30.0	-0.4	
1995	29.2	_	29.2	25.6	3.1	28.7	0.5	
%ChVar.%	1.5	-	1.5	2.2	23.6	4.6	-188.7	-87.8
CANSIM (A)	E 308501	E 308502	E 308500	E 308504	E 308505	E 308503	E 308506	E 30850
CANSIM (M)	E 8501	E 8502	E 8500	E 8504	E 8505	E 8503	E 8506	E 850

Propane supply and demand(19) Offre et demande de propane(19)

Period	Gas plant production	Refinery production	Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adjustments
Période	Production provenant des usines	Production provenant des	Importations	Offre totale	Demande intérieure	Expor- tations	Demande totale	Variation des stocks	Pertes et adjustement
	de gaz	raffineries				1 1			
1988	16.1	4.6	0.1	20.8	13.8	de mètres cube	23.9	-1.8	-1.3
1989	17.5	4.6	0.7	22.9	12.8	10.8	23.6	-0.5	-0.2
1990	18.3	4.5	0.2	23.0	12.9	10.2	23.0	0.8	-0.9
1991	18.9	3.9	0.1	22.8	13.8	10.0	23.8	0.3	-1.3
1992	21.5	4.0	0.1	25.7	16.5	11.7	28.1	-0.9	-1.5
1993	22.7	4.1	0.1	26.9	13.3	13.0	26.3	0.8	-0.2
1994	22.3	4.2	0.3	26.9	12.6	15.2	27.9	1.1	-1.9
1995 Jan Jan	26.2	4.1	0.4	30.8	15.1	23.9	39.1	-4.7	-3.6
Feb Fev	25.0	4.4	0.7	30.0	17.7	25.1	42.8	-5.4	-7.4
Mar Mar	27.3	4.5	0.6	32.4	15.4	19.1	34.5	-1.1	-1.0
Apr Avr	30.0	4.1	0.7	34.7	13.3	17.0	30.4	1.2	3.2
May Mai	26.6	4.0	0.6	31.1	13.1	15.9	29.1	1.3	0.7
June Juin	24.8	4.3	0.6	29.7	12.4	16.7	29.1	5.4	-4.9
July Juil	22.5	4.5	0.5	27.5	14.7	16.3	31.0	0.7	-4.1
Aug Aout	26.1	4.4	0.5	31.1	13.7	17.1	30.7	4.1	-3.7
Sept Sept	24.4	4.2	0.4	29.0	15.6	19.4	35.0	-0.6	-5.3
Oct Oct	23.0	3.8	0.5	27.3	17.3	19.4	36.7	0.8	-10.1
Nov Nov	28.1	3.9	0.7	32.7	14.9	19.3	34.2	3.3	-4.8
Dec Dec	26.0	4.1	0.5	30.6	16.3	21.1	37.4	-12.7	5.9
AvgMoyenne	25.8	4.2	0.6	30.6	15.0	19.2	34.1	-0.6	-2.9
1996 Jan Jan	27.2	4.5	0.4	32.2	15.5	23.9	39.5	-3.7	-3.5
ATD-MACJ									
1996	27.2	4.5	0.4	32.2	15.5	23.9	39.5	-3.7	-3.5
1995	26.2	4.1	0.4	30.8	15.1	23.9	39.1	-4.7	-3.6
%ChVar.%	3.8	9.4		4.5	2.6		1.0	20.2	1.6
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 308509 E 8509	E 308510 E 8510	E 308511 E 8511	E 308508 E 8508	E 308513 E 8513	E 308522 E 8522	E 308512 E 8512	E 308523 E 8523	E 308524 E 8524





Butane supply and demand(19) Offre et demande de butane(19)

Period	i	Gas plant production	Refinery production	Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand	Stock changes	Losses & adjustments
Périod	de	Production provenant des usines	Production provenant des	Importations	Offre totale	Demande intérieure	Expor- tations	Demande totale	Variation des	Pertes e adjustemen
		de gaz	raffineries							
				tho	ousand cubic m	etres - milliers	de mètres cube	es		
1988		9.7	4.0	_	13.7	5.5	7.9	13.4	0.7	-0.4
1989		9.4	4.1	0.6	14.1	7.8	7.9	15.7	~1.2	-0.4
1990		9.4	4.2		13.7	8.3	7.0	15.3	0.2	-1.8
1991		10.3	5.5	0.1	15.9	11.2	6.4	17.6	0.2	-1.9
1992		10.8	6.1	0.1	17.0	14.7	6.2	20.9	0.2	-4.1
1993		12.0	6.1	0.3	18.3	17.6	5.4	23.0	-0.3	-4.4
1994		13.0	5.7	0.3	19.0	17.4	5.7	22.9	0.8	-4.4
1995	Jan Jan	15.7	5.6	_	21.4	18.8	10.3	29.0	-3.4	-4.2
	Feb Fev	14.7	5.5	_	20.2	21.0	10.0	31.1	-5.0	-5.9
	Mar Mar	15.6	5.2	0.4	21.1	13.6	6.2	19.8	-0.5	1.8
	Apr Avr	15.8	4.7	0.8	21.3	9.8	4.2	14.0	6.4	0.9
	May Mai	14.6	7.4	2.2	24.2	12.9	4.3	17.2	5.1	1.9
	June Juin	14.1	5.8	1.3	21.3	12.5	5.0	17.5	5.2	-1.4
	July Juil	11.9	5.5	1.2	18.5	7.9	4.2	12.1	4.7	1.7
	Aug Aout	14.6	6.3	0.1	21.0	13.2	5.9	19.1	3.1	-1.2
	Sept Sept	12.8	4.8	0.2	17.8	15.8	7.0	22.8	-2.1	-3.0
	Oct Oct	12.7	6.3	-	19.0	19.5	8.6	28.1	-6.3	-2.8
	Nov Nov	16.0	5.7	_	21.7	23.0	10.3	33.3	-1.6	-10.0
	Dec Dec	15.3	6.6	-	21.9	22.7	10.7	33.5	-12.0	0.5
_	-Moyenne	14.5	5.8	0.5	20.8	15.9	7.2	23.1	-0.5	-1.8
1996 ATD-1	Jan Jan MACJ	15.3	6.6	-	21.9	19.7	10.3	30.0	-2.8	-5.2
1996		15.3	6.6	_	21.9	19.7	10.3	30.0	-2.8	-5.2
1995		15.7	5.6	_	21.4	18.8	10.3	29.0	-3.4	-4.2
%Ch.	-Var.%	-2.6	16.9	-	2.5	5.1		3.3	17.6	-24.1
CANIS	SIM (A)	E 308526	E 308527	E 308528	E 308525	E 308531	E 308540	E 308530	E 308541	E 30854
CALL	JA1+1 (/ 1)	E 8526	E 8527	E 8528	E 8525	E 8531	E 8540	E 8530	E 8541	E 8542

Ethane, propane and butane domestic demand by province(19) Demande intérieure d'éthane, de propane et de butane par province(19)

Period	Atlantic					ĺ	ВС.	N.W.T. & Yukon	
		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta			Canada
Période	Atlantique						СВ.	T.NO. et Yukon	
			thou	sand cubic me	ters per day - n	nilliers de mètr	es cubes par jo	ur	
1988	0.6	2.1	7.3	0.3	0.3	24.7	1.7	0.2	37.3
1989	0.8	2.1	7.4	0.5	0.5	24.9	1.8	0.2	38.2
1990	1.0	2.5	7.2	0.5	0.7	24.8	2.0	0.3	39.0
1991	1.7	3.2	8.1	0.3	2.1	26.2	2.2	0.2	44.0
1992	2.1	3.4	11.8	0.3	3.0	27.8	2.1	0.2	50.6
1993	2.1	3.6	9.7	0.4	4.3	27.3	2.0	0.2	49.6
1994	2.7	3.4	8.5	0.4	3.4	30.7	2.0	-	51.0
1995 Jan Jan	3.1	2.5	11.0	0.6	2.1	38.2	2.0	-	59.5
Feb Fev	3.5	3.0	12.7	0.7	2.6	40.6	2.0	-	65.1
Mar Mar	3.0	2.6	7.5	0.6	0.5	38.6	2.0		54.7
Apr Avr	2.1	2.7	4.1	0.4		34.8	1.4	-	45.6
May Mai	3.2	2.6	6.1	0.3	0.3	35.4	1.6	-	49.4
June Juin	2.3	2.4	6.7	0.3	0.8	29.4	2.0	-	43.8
July Juil	2.6	2.4	8.0	0.3	-1.3	34.7	1.6	_	48.3
Aug Aout	2.5	2.5	7.1	0.4	0.3	33.2	1.8	_	47.8
Sept Sept	2.6	2.9	9.5	0.4	0.5	39.4	2.1	_	57.5
Oct Oct	3.9	3.7	10.2	0.6	1.2	38.7	2.2		60.5
Nov Nov	2.9	3.3	12.2	0.5	3.6	36.9	2.5	_	61.9
Dec Dec	3.4	3.0	13.2	0.6	2.7	41.7	2.0	_	66.6
AvgMoyenne	2.9	2.8	9.0	0.5	1.1	36.8	1.9	_	55.0
1996 Jan Jan ATD-MACJ	3.8	2.6	11.5	0.6	2.1	38.9	1.9	-	61.4
1996	3.8	2.6	11.5	0.6	2.1	38.9	1.9		61.4
1995	3.1	2.5	11.0	0.6	2.1	38.2	2.0	-	59.5
%ChVar,%	21.6	3.6	4.2	-	-	2.1	-4.7	-	3.2
CANCIMAA	Facción	F 20046							
CANSIM (A)	E 308462	E 308463	E 308464	E 308465	E 308466	E 308467	E 308468	E 308469	E 308461
CANSIM (M)	E 8462	E 8463	E 8464	E 8465	E 8466	E 8467	E 8468	E 8469	E 8461

Propane - domestic demand by province(19)
Propane - demande intérieure par province(19)

Period	Atlantic						ВС.	N.W.T. & Yukon	
		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta			Canada
Période	Atlantique						СВ.	T.NO. et Yukon	
			thous	sand cubic met	ers per day - m	illiers de mètre	s cubes par jo	ur	
1988	0.5	1.7	6.7	0.3	0.3	2.9	1.3	0.2	13.8
1989	0.7	1.4	5.5	0.5	0.4	2.7	1.5	0.2	12.8
1990	0.6	1.6	5.0	0.5	0.5	2.8	1.7	0.3	12.9
1991	0.7	2.2	5.2	0.3	0.5	2.8	1.9	0.2	13.8
1992	0.7	2.4	7.5	0.3	0.4	3.1	1.8	0.2	16.5
1993	0.6	2.5	4.5	0.4	0.4	2.9	1.9	0.2	13.3
1994	0.7	2.3	3.6	0.4	0.3	3.4	2.0	_	12.6
1995 Jan Jan	0.9	2.3	4.9	0.6	0.3	4.3	1.9	_	15.1
Feb Fev	1.0	2.6	6.1	0.7	0.3	5.1	1.9	_	17.7
Mar Mar	0.9	2.3	4.1	0.6	0.3	5.5	1.9	_	15.4
Apr Avr	1.0	1.9	2.8	0.4	0.1	5.5	1.7	_	13.3
May Mai	1.2	1.9	3.7	0.3	0.1	4.5	1.5	_	13.1
June Juin	0.9	1.8	2.5	0.3	0.4	4.7	1.9	_	12.4
July Juil	1.0	1.9	5.6	0.3	0.1	4.3	1.5	_	14.7
Aug Aout	1.0	1.4	4.1	0.4	0.2	5.0	1.6	_	13.7
Sept Sept	1.2	1.9	5.7	0.4	0.2	4.1	2.0	_	15.6
Oct Oct	1.2	2.6	5.2	0.6	0.5	5.2	2.1	_	17.3
Nov Nov	0.9	2.6	4.5	0.5	0.4	3.7	2.3	_	14.9
Dec Dec	1.2	2.2	5.1	0.6	0.4	4.9	2.0	_	16.3
AvgMoyenne	1.0	2.1	4.5	0.5	0.3	4.7	1.8	_	15.0
1996 Jan Jan	1.4	2.4	4.6	0.6	0.3	4.5	1.9	_	15.5
ATD-MACJ									
1996	1.4	2.4	4.6	0.6	0.3	4.5	1.9	_	15.5
1995	0.9	2.3	4.9	0.6	0.3	4.3	1.9	_	15.1
%ChVar.%	53.5	2.7	-6.3	-	-	4.9	-2.7	-	2.6
CANSIM (A)	E 308514 E 8514	E 308515 E 8515	E 308516 E 8516	E 308517 E 8517	E 308518 E 8518	E 308519 E 8519	E 308520 E 8520	E 308521 E 8521	E 30851

Butane - domestic demand by province(19) Butane - demande intérieure par province(19)

Period	Atlantic						BC.	N.W.T. & Yukon	
renou		Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta			Canada
Période	Atlantique						СВ.	T.NO. et Yukon	
			thou	sand cubic met	ters per day - n	nilliers de mètre	es cubes par jo	ur	
1988		0.4	0.7	_	0.1	3.9	0.4		5.5
1989	0.1	0.8	1.9	_	0.2	4.6	0.3		7.8
1990	0.4	0.9	2.3		0.2	4.2	0.3		8.3
1991	1.1	0.9	3.0	_	1.5	4.5	0.3		11.2
1992	1.4	0.9	4.4	_	2.6	5.2	0.3		14.7
1993	1.5	1.1	5.3	_	3.9	5.7	0.1		17.6
1994	2.0	1.1	5.0		3.0	6.3	0.1		17.4
1995 Jan Jan	2.2	0.1	6.2		1.8	8.3	0.1		18.8
Feb Fev	2.5	0.4	6.6	_	2.4	9.1			21.0
Mar Mar	2.1	0.3	3.4	-	0.3	7.4	0.1		13.6
Apr Avr	1.2	0.8	1.3			6.8	-0.3		9.8
May Mai	2.0	0.7	2.4	_	0.2	7.5			12.9
June Juin	1.4	0.6	4.2	_	0.4	5.9	0.2		12.5
July Juil	1.6	0.5	2.4	_	-1.5	4.8	0.2		7.9
Aug Aout	1.5	1.1	3.0	-	0.1	7.2	0.2		13.2
Sept Sept	1.4	1.0	3.8	_	0.3	9.2	0.1		15.8
Oct Oct	2.7	1.2	5.0		0.7	9.8	0.1		19.5
Nov Nov	2.0	0.7	7.7		3.2	9.2	0.1		23.0
Dec Dec	2.1	0.8	8.2	_	2.4	9.2			22.7
AvgMoyenne	1.9	0.7	4.5		0.8	7.9	0.1		15.9
1996 Jan Jan ATD-MACJ	2.5	0.2	6.9		1.8	8.3		1.8	19.7
1996	2.5	0.2	6.9		1.8	8.3		1.8	19.7
1995	2.2	0.1	6.2		1.8	8.3	0.1		18.8
%ChVar.%	9.1	19.2	12.4	-	-	-	-51.4		5.1
CANSIM (A)	E 308532	E 308533	E 308534	E 308535	E 308536	E 308537	E 308538	E 308539	E 308531
CANSIM (M)	E 8532	E 8533	E 8534	E 8535	E 8536	E 8537	E 8538	E 8539	E 8531









World crude oil production Production mondiale de pétrole brut

			Arab n	nembers of OPE	C			Tota
Period				s Arabes de l'OI	PEP			
	Algeria	Iraq	Kuwait	Libya	Qatar	Saudi Arabia	United Arab Emirates	
Période								
	Algérie		Koweït	Libye		Arabie Saoudite	Emirat Arabes Unis	
		thou	sand cubic metr	es per day - mill	iers de mètres cu	biques par jou	ır	
1988	165	420	237	168	55	840	255	214
1989	175	448	286	174	62	818	311	227
1990	192	325	187	219	61	1024	337	234
1991	195	47	30	236	62	1300	389	225
1992	193	68	168	228	67	1324	360	240
1993	189	81	298	219	67	1303	348	250
1994	186	88	323	219	71	1295	360	254
1995 Jan Jan	188	88	329	221	72	1290	362	255
Feb Fev	188	88	329	221	75	1306	362	257
Mar Mar	188	88	327	221	77	1289	362	255
Apr Avr	188	88	329	221	77	1306	362	257
May Mai	188	88	326	221	77	1335	362	259
June Juin	188	88	326	221	77	1287	362	254
July Juil	192	88	327	221	77	1336	362	260
Aug Aout	192	88	330	221	77	1339	362	260
Sept Sept	192	88	323	221	77	1321	362	258
Oct Oct	192	88	328	221	77	1321	362	259
Nov Nov	194	88	329	221	79	1274	362	254
Dec Dec	194	88	320	221	79	1289	352	254
AvgMoyenne	190	88	327	221	77	1308	361	257
1996 Jan Jan	194	88	324	222	79	1290	364	256
Feb Fev	194	88	327	222	79	1311	360	258
ATD-MACJ								
1996	194	88	325	222	79	1300	362	257
1995	188	88	329	221	74	1298	362	256
%ChVar.%	3.4	-	-1.1	0.7	7.5	0.2	-0.1	0.
CANSIM(A)	E 308603	E 308604	E 308605	E 308606	E 308607	E 308608	E 308609	E 3086
CANSIM (M)	E 8603	E 8604	E 8606	E 8606	E 8607	E 8608	E 8609	E 86

World crude oil production(cont'd)
Production mondiale de pétrole brut(suite)

			Other r	nembers of O	PEC			Mexico	Constal
Period			Autres n	nembres de l'	OPEP			Mexique	Canada
Période	Indonesia	Iran	Gabon	Nigeria	Venezuela	Other countries	Total OPEC		
	Indonésie			Nigéria	Vénézuela	Autres pays			
			thousand cubi	c metres per d	lay - milliers o	le mètres cubiqu	ues par jour		
1988	211	359	25	230	302	52	3320	399	256
1989	218	455	33	268	299	48	3595	397	248
1990	232	491	43	291	340	47	3787	406	247
1991	256	530	47	301	377	46	3816	425	246
1992	239	545	47	309	377	_	3924	424	255
1993	243	580	50	326	389	_	4092	424	267
1994	241	578	52	324	399		4134	427	278
1995 Jan Jan	242	570	53	318	413		4146	426	285
Feb Fev	238	586	53	315	413		4175	420	282
Mar Mar	240	554	53	300	413	_	4113	424	276
Apr Avr	240	578	53	326	424	_	4192	424	288
May Mai	240	609	53	331	443	_	4273	426	279
June Juin	240	570	53	311	443		4167	429	292
July Juil	240	562	53	315	443		4217	430	293
Aug Aout	240	586	56	323	443		4257	431	289
Sept Sept	240	578	56	324	443	_	4226	435	291
Oct Oct	248	594	56	327	451	_	4266	302	294
Nov Nov	248	578	56	335	451		4215	406	287
Dec Dec	248	586	56	341	459	_	4232	439	287
AvgMoyenne	242	579	54	322	437		4207	416	287
1996 Jan Jan	245	594	57	343	467	_	4268	444	288
Feb Fev	245	586	57	346	467	_	4283	445	282
ATD-MACJ									
1996	245	590	57	345	467	_:	4275	445	285
1995	240	578	53	316	413		4160	423	284
%ChVar.%	2.0	2.1	7.5	9.0	13.1	******	2.8	5.1	0.5
CANSIM(A)	E 308610	E 308611	E 308622	E 308612	E 308613	E 308614	E 308601	E 308615	E 30861
CANSIM (M)	E 8610	E 8611	E 8622	E 8612	E 8613	E 8614	E 8601	E 8615	E 8616

World crude oil production (cont'd) Production mondiale de pétrole brut (suite)

Period	Norway	United Kingdom		Argentina	Australia	Brazil	China	Columbia	Ecuado
Période	Norvège	Royaume- Uni	Angola	Argentine	Australie	Brésil	Chine	Colombie	Equateur
			thousand cub	oic metres per d	ay - milliers de	mètres cubiqu	es par jour		
1988	184	355	72	71	85	88	434	60	4.8
1989	247	287	72	73	78	95	439	64	4
1990	271	288	75	77	91	100	439	70	45
1991	300	286	79	77	87	100	446	67	4.8
1992	354	290	84	88	85	99	452	69	5:
1993	360	304	80	91	80	102	463	72	5
1994	401	377	86	103	85	107	467	72	6
1995 Jan Jan	423	400	92	111	91	113	469	79	6
Feb Fev	414	415	92	111	87	113	477	86	6
Mar Mar	426	408	97	111	86	109	477	87	6
Apr Avr	435	408	100	113	87	111	477	87	64
May Mai	437	366	102	113	87	52	474	89	64
June Juin	394	295	102	113	87	113	474	96	62
July Juil	439	373	105	114	95	119	474	98	6:
Aug Aout	407	382	105	114	95	121	479	99	6
Sept Sept	441	423	104	114	96	116	488	102	6:
Oct Oct	481	435	110	114	91	120	488	101	6
Nov Nov	486	427	110	114	79	119	488	96	63
Dec Dec	492	416	110	114	83	121	488	102	63
AvgMoyenne	440	396	102	113	89	111	479	94	6:
1996 Jan Jan	490	411	112	113	84	125	493	99	6
Feb Fev	503	416	112	113	84	125	493	99	6:
ATD-MACJ									
1996	497	413	112	113	84	125	493	99	6:
1995	418	408	92	111	89	113	473	83	6
%ChVar.%	18.7	1.4	21.6	1.4	-5.8	10.6	4.2	19.2	-2.
CANSIM(A)	E 308623	E 308617	E 308624	E 308625	E 308626	E 308627	E 308619	E 308628	E 30862
CANSIM (M)	E 8623	E 8617	E 8624	E 8625	E 8626	E 8627	E 8619	E 8628	E 862

World crude oil production (cont'd) Production mondiale de pétrole brut (suite)

Period	Egypt	India	Malaysia		Russia	Syria	United States	Other countries	Total world
		Y	Modelete	Oman	Dunnia	Causia	États-Unis		
Période	Egypte	Inde	Malaisie		Russie	Syrie	Etais-Offis	Autres pays	Total mondial
			thousand cub			e mètres cubiq			
1988	135	101	86	98	1856	42	1294	350	9334
1989	137	. 111	93	102	1805	54	1210	361	9513
1990	139	105	98	109	1703	62	1169	343	9625
1991	139	98	103	111	1571	78	1172	319	9567
1992	140	89	104	118	1213	76	1140	513	9568
1993	142	86	103	123	1095	91	1088	519	9636
1994	139	95	102	128	925	92	1059	543	9680
1995 Jan Jan	146	110	103	134	902	98	1048	546	9787
Feb Fev	146	109	108	134	931	98	1065	541	9868
Mar Mar	146	110	108	134	902	98	1050	541	9766
Apr Avr	146	111	108	135	916	97	1043	541	9884
May Mai	146	114	108	135	931	97	1044	544	9882
June Juin	146	114	108	135	931	97	1039	552	9747
July Juil	146	114	110	135	918	97	1025	543	9907
Aug Aout	146	114	110	135	925	97	1027	536	9928
Sept Sept	146	114	110	135	920	97	1014	548	9984
Oct Oct	146	110	110	137	921	96	1022	532	9938
Nov Nov	146	109	110	137	900	96	1041	536	9964
Dec Dec	146	111	110	137	903	96	1036	545	10029
AvgMoyenne 1996 Jan Jan	146	112	108	135	917	97	1038	542	9890
Feb Fev	146	113	108	137 137	932 949	96 96	1032	530	10082
ATD-MACJ	140	113	100	13 /	243	96	1033	528	10125
1996	146	113	108	137	940	96	1033	529	10103
1995	146	110	106	134	917	98	1057	544	9828
%ChVar.%		2.9	2.3	2.4	2.6	-1.6	-2.3	-2.7	2.8
	-		2.5	2.2	2.0	1.0	2.2	-2./	2.0
CANSIM(A)	E 308630	E 308631	E 308632	E 308633	E 308620	E 308634	E 308618	E 308621	E 308600
CANSIM (M)	E 8630	E 8631	E 8632	E 8633	E 8620	E 8634	E 8618	E 8621	E 8600

World natural gas plant liquid production Production mondiale de liquides extraits du gaz naturel

Period		Members of (OPEC		Mexico
		Membres de l'	OPEP		Mexique
Période	Algeria	Saudi Arabie	Other countries	Total OPEC	
	Algérie	Arabie Saoudite	Autres pays	Total OPEP	
		thousand cubic metres pe	er day - milliers de mètres cu	ibiques par jour	
1988	24	65	76	165	59
1989	24	65	76	165	60
1990	21	85	88	193	61
1991	22	98	93	213	7:
1992	22	104	93	219	7:
1993	23	112	. 88	223	7:
1994	23	111	97	231	7:
1995 Jan Jan	23	110	97	230	7:
Feb Fev	23	110	97	230	64
Mar Mar	23	110	97	230	71
Apr Avr	23	111	97	231	6
May Mai	23	112	97	232	7:
June Juin	23	110	97	230	7:
July Juil	23	114	97	234	7:
Aug Aout	23	114	97	234	7:
Sept Sept	23	113	97	233	7:
Oct Oct	23	113	97	233	5
Nov Nov	23	109	97	229	7:
Dec Dec	23	110	97	230	7.
AvgMoyenne	23	111	97	231	7
1996 Jan Jan	23	110	97	230	7
Feb Fev	23	111	97	231	7
ATD-MACJ					
1996	23	110	97	230	7:
1995	23	110	97	230	7
%ChVar.%	-	-	-	-	7.
CANSIM(A)	E 308702	E 308703	E 308704	E 308701	E 30870
CANSIM (M)	E 8702	E 8703	E 8704	E 8701	E 870

World natural gas plant liquid production Production mondiale de liquides extraits du gaz naturel

Period		United States	Former U.S.S.R.	Other countries	Total world
	Canada				
Période		États-Unis	Ancienne U.R.S.S.	Autres pays	Total mondial
	t	housand cubic metres per d	ay - milliers de mètres cub	iques par jour	
1988	24	257	138	125	768
1989	24	246	128	129	751
1990	21	. 248	109	133	771
1991	22	264	83	139	794
1992	23	270	83	147	813
1993	23	276	83	152	830
1994	23	274	64	174	839
1995 Jan Jan	98	282	65	131	882
Feb Fev	94	282	65	133	868
Mar Mar	97	282	65	131	875
Apr Avr	98	284	65	128	874
May Mai	88	284	65	127	869
June Juin	85	277	65	110	841
July Juil	84	278	65	121	854
Aug Aout	90	275	65	114	852
Sept Sept	88	282	65	125	867
Oct Oct	. 89	281	65	130	856
Nov Nov	101	285	65	120	872
Dec Dec	101	268	65	118	857
AvgMoyenne	. 93	280	65	124	864
1996 Jan Jan	97	273	65	122	861
Feb Fev	101	285	65	113	871
ATD-MACJ					
1996	99	279	65	118	866
1995	96	282	65	132	875
%ChVar.%	2.7	-1.0	-	-10.8	-1.1
CANSIM(A)	E 308706	E 308707	E 308708	E 308709	E 308700
CANSIM (M)	E 8706	E 8707	E 8708	E 8709	E 8700





World crude oil reserves (1) Réserves mondiales de pétrole brut (1)

Period	Arab members of OPEC									
			Membres Arabes de	l'OPEP						
Période	Algeria	Y	Kuwait	Libya	0-1	Saud				
		Iraq			Qatar	Arabia				
	Algérie		Koweït	Libye		Arabie Saoudite				
		millions o	of cubic metres - milli	ons de mètres cubes						
1984	1465	6833	10154	3380	529	26379				
1985	1430	7071	14302	3353	532	26856				
1986	1402	7010	14266	3385	524	26824				
1987	1398	7485	14606	3385	501	26470				
1988	1351	15891	14607	3337	501	26535				
1989	1335	15891	14607	3496	501	27010				
1990	1462	15891	15021	3623	715	40516				
1991	1462	15891	15021	3623	715	40920				
1992	1462	15891	14938	3623	593	40974				
1993	1462	15891	14938	3623	593	40974				
1994	1462	15891	14938	3623	593	41110				
1995	1462	15891	15335	3623	588	41507				
CANSIM (A)	E 308713	E 308714	E 308715	E 308716	E 308717	E 30871				

World crude oil reserves (1) (cont'd) Réserves mondiale de pétrole brut (1) (suite)

Period	Arab members of OPEC (cont'd)									
Période		Membres Arabes de l'OPEP (suite)								
	Unit	ed Arab Emirats		Neutral zone	Total					
	Émir	ats Arabes Unis		Total						
	Abu Dhabi	Dubai	Sharjah							
		millions of cubic me	tres - millions de mètres	cubes						
1984	4831	229	64	905	54769					
1985	4847	229	. 72	861	59553					
1986	4926	222	78	855	59492					
1987	4926	215	79	828	59894					
1988	14652	636	87	828	78424					
1989	14652	636	238	828	79194					
1990	14652	636	238	826	93580					
1991	14652	636	238	795	93952					
1992	14652	636	238	795	93800					
1993	14652	636	238	795	93800					
1994	14652	636	238	795	93937					
1995	14652	938	238	795	95028					
CANSIM (A)	E 308719	E 308720	E 308721							

World crude oil reserves (1) (cont'd) Réserves mondiale de pétrole brut (1) (suite)

Period			Other member	ers of OPEC			Total OPEC	Mexico	
7 91104			Autres membr	es de l'OPEP			Total OPEP	Mexique	Canada ²
Période	Indonesia		Nigeria	Venezuela	Ecuador				
	Indonésie	Iran	Nigéria	Vénézuela	Équateur	Gabon			
			mi	llions cubic met	res - millions d	le mètres cub	es		
1984	1446	8104	2630	3949	266	78	71243	7628	102
1985	1375	7707	2646	4107	222	81	75691	7723	94
1986	1351	7608	2638	4067	262	83	75500	7834	91
1987	1319	7755	2543	3973	266	102	75851	8685	94
1988	1335	14755	2539	8947	257	102	106359	7725	94
1989	1311	14755	2543	9230	215	114	107361	8599	97
1990	1303	14756	2543	9297	241	116	121836	8957	93
1991	1756	14755	2717	9382	226	116	122904	8261	88
1992	1046	14756	2844	9392	246	116	122201	8152	84
1993	918	14756	2844	9956	_	116	122391	8152	84
1994	918	14756	2844	10059	_	116	122631	8092	81
1995	922	14763	2844	10059	_	111	123727	8089	80
	E 308723	E 308724	E 308725	E 308726	E 308727	E 308728	E 308711	E 308729	E 30873

World crude oil reserves (1) (cont'd) Réserves mondiale de pétrole brut (1) (suite)

Period	United Kingdom	United States	Co	ommunist & form	ner communist		Other countries	Tota world
	Kingdom	States		Communistes	Countries	world		
Période	Royaume-	États-		commun				
	Uni	Unis	China	Former U.S.S.R.	Other countries	Total	Autres pays	Tota mondia
			Chine	Ancienne U.R.S.S.	Autres pays	Total		
				cubic metres - mi	illiards de mètres			
1984	2090	4338	3035	10011	397	13444	6548	10631
1985	2160	4338	3035	10011	318	13364	6624	11085
1986	2066	4449	2927	9694	310	12931	7447	11114
1987	1430	3903	2924	9376	294	12594	7424	11083
1988	826	4016	2924	9376	286	12586	8557	14100
1989	822	4211	3742	9296	278	13317	8917	14420
1990	676	4109	3814	9280	270	13364	9278	15916
1991	608	4160	3814	9058	295	9353	12596	15876
1992	635	4171	3814	9058	282	9340	12142	15748
L993	659	3922	3814	9058	348	9406	13069	15844
1994 1995	724	3773 4958	3814	9058	344	9402	13338	15877
CANSIM (A)								

World crude oil reserves (1) (cont'd) Réserves mondiales de pétrole brut (1) (suite)

Period				by geographic ar			
				r région géograpl			
Période	Asia Pacific	Western Europe	Middle East	Africa Afrique	Western Hemisphere	Communist and former communist	Total world
	Asie- Pacifique	Europe de l'Ouest	Moyen- Orient		Hémisphère Ouest	Communistes et anciens communistes	Total mondial
			illions of cubic met		mètres cubes		
1984	3014	3658	58813	9043	18340	13444	106312
1985	2944	3881	63307	8826	18527	13364	110850
1986	2996	4197	63250	9016	18752	12931	111142
1987	3023	3486	63863	8771	19095	12594	110832
1988	3076	3567	89733	8780	23267	12586	141009
1989	3395	2949	90820	9052	24669	13317	144202
1990	3583	2991	104920	9350	24952	13364	159160
1991	7984	2300	105293	9517	24321	9353	158769
1992	7004	2305	105130	9612	24091	9340	157482
1993	7083	2515	105165	9832	24438	9406	158440
1994	7095	2645	105336	9847	24446	9402	158771
1995	7119	2654	105341	9837	25607	9407	159965
CANSIM (A)	E 308738	E 308739	E 308740	E 308741	E 308742	E 308733	E 3087

Crude oil reserves in Canada Réserves canadiennes de pétrole brut

Period		Conventional Areas									
renou				Régions o	classiques						
Période	British Columbia		Alberta		Saskatchewan	Manitoba	Ontario	Other Eastern Canada			
	Colombie- Britannique	Conventional	Synthetic	Bitumen				Autres provinces			
	Britainique	Classique	Synthétique	Bitume				dans l'est du Canada			
			billions of cu	ubic metres - e	n milliards de mètr	es cubes					
1984	24.3	665.3	205.9	6.3	114.3	12.5	0.9	_			
1985	23.0	666.4	266.0	6.4	115.5	10.0	1.0	_			
1986	20.3	648.7	256.2	136.5	122.9	10.5	1.0	_			
1987	18.5	632.7	260.8	147.8	106.3	10.5	0.9	_			
1988	17.0	631.3	263.3	151.4	106.1	10.5	0.8	***			
1989	17.9	611.5	293.0	222.0	112.8	8.8	1.3				
1990	18.5	582.5	326.0	219.0	111.9	8.3	1.3				
1991	17.6	530.2	313.9	174.6	116.9	8.4	1.4	-			
1992	17.7	490.0	320.7	164.3	110.3	7.8	1.3	_			
1993	17.9	452.1	306.8	164.7	119.5	7.1	1.2	_			
1994	17.5	435.0	292.6	158.8	131.2	6.5	1.2	_			
1995	19.4	409.5	310.3	169.6	135.3	6.5	2.0				
CANSIM (A)	E 308751	E 308752	E 308753	E 308762	E 308754	E 308755	E 308756	E 308757			

Crude oil reserves in Canada (cont'd) Réserves canadiennes de pétrole brut (suite)

Period		Frontier areas			
renou		Régions pionniè	res		
Période	Mainland Territories	MacKenzie Delta & Beaufort Sea	Arctic Islands	Eastcoast Offshore	Canada
	Territoires continentaux	Delta du MacKenzie et mer de Beaufort	Îles de l'Arctique	Zone extra- côtière de l'est	
		billions of cubic me	etres - milliards de mètres	cubes	
1984	30.5	_	_	175.0	1235.0
1985	30.3	_	_	103.0	1221.6
1986	29.3	_	_	83.0	1308.4
1987	27.5	65.0	_	83.0	1353.0
1988	26.4	65.0	0.1	83.0	1354.9
1989	24.6	65.0	0.1	133.0	1490.0
1990	22.7	54.0	0.1	138.6	1482.9
1991	20.9	54.0	-	138.6	1376.5
1992	21.6	54.0	-	138.6	1326.3
1993	19.7	54.0	-	138.0	1281.0
1994	18.0	54.0	-	137.0	1251.8
CANSIM (A)	E 308758	E 308759	E 308760	E 308761	E 30875

World natural gas reserves (1) Production mondiale de gaz naturel (1)

Period			Arab members of								
			Membres Arabes de								
Période	Algeria	Iraq	Kuwait	Libya	Qatar	Saudi Arabia					
	Algérie		Koweït	Libye		Arabie Saoudite					
		billions of	cubic metres - en mil	liards de mètres cubes							
1984	3121	822	878	605	1756	3428					
1985	3121	822	878	605	1756	3428					
1986	3033	822	921	606	4193	3428					
1987	3033	822	921	606	4193	3428					
1988	3033	822	921	606	4193	3428					
1989	2952	2691	1204	728	4439	4132					
1990	3229	2691	1377	722	4620	5137					
1991	3249	2691	1377	1218	4623	5109					
1992	3300	2691	1360	1218	4589	5214					
1993	3626	3102	1484	1309	6431	5173					
1994	3626	3102	1499	1297	7082	5251					
1995	3626	3102	1484	1297	7082	5252					
1996	3626	3102	1484	1297	7082	5252					
CANSIM(A)	E 308813	E 308814	E 308815	E 308816	E 308817	E 308818					

World natural gas reserves (1) (cont'd) Réserves mondiales de gaz naturel (1) (suite)

Period			pers of OPEC (cont'd) rabes de l'OPEP (suite)		
Période	Un	ited Arab Emirats	does do l'Ol Di (suite)	Neutral zone	
	Ém	irats Arabes Unis		Zone neutre	Tota
	Abu Dhabi	Dubai	Sharjah		
		billions of cubic me	tres - billions de mètres	cubes	
1984	581	122	170	235	1171
1985	581	122	170	235	11718
1986	. 581	125	212	233	1415
1987	581	125	212	233	1415
1988	581	125	212	233	1415
1989	5198	142	312	348	2214
1990	5181	139	312	340	2374
1991	5178	136	306	283	2417
1992	5178	130	303	28	2401
1993	5337	127	297	28	2691
1994	5337	125	303	28	2765
1995	5337	125	303	28	2763
1996	5337	125	303	28	2763
CANSIM (A)	E 308819	E 308820	E 308821	E 308822	E 3088

World natural gas reserves (1) (cont'd) Réserves mondiale de gaz naturel (1) (suite)

			Other member	ers of OPEC			Total OPEC	Mexico	
Period			Autres membr	es de l'OPEP			Total OPEP	Mexique	Canada
Période	Indonesia	1	Nigeria	Venezuela	Ecuador				
	Indonésie	Iran	Nigéria	Vénézuela	Équateur	Gabon			
	Medicale		- 1		tres - en millia	rds de mètres o	cubes		
1984	856	13598	986	1545	100	14	28817	2135	2613
1985	856	13598	986	1545	100	14	28817	2135	2809
1986	1008	13314	1331	1673	116	12	31608	2180	2784
1987	1008	13314	1331	1673	116	12	31608	2180	2745
1988	1008	13314	1331	1673	116	12	31608	2180	2693
1989	2368	14006	2408	2896	114	17	43955	2120	2671
1990	2465	14164	2476	2857	113	16	45840	2079	2732
1991	2591	17007	2476	2994	112	14	49365	2061	2725
1992	1837	17007	2967	3116	110	13	49062	2026	2711
1993	1824	19807	3399	3583	-	11	55540	2008	2672
1994	1824	20680	3399	3652	-	14	57219	2010	2232
1995	1824	21009	3399	3694	-	14	57578	1974	1898
1996	2462	21009	3108	3963	_	14	58194	1938	1899
CANSIM (A)	E 308823	E 308824	E 308825	E 308826	E 308827	E 308828	E 308811	E 308829	E 308870

World crude oil reserves (1) (cont'd) Réserves mondiale de gaz naturel (1) (suite)

Period	United Kingdom	United States	Co	mmunist & forn	ner communist		Other countries	Tota
Période				Communistes				
	Royaume- Uni	États- Unis	China	Former U.S.S.R.	Other countries		Autres pays	Tota mondia
			Chine	Ancienne U.R.S.S.	Autres	Total		
			billions of o	cubic metres - m	illiards de mètres	cubes		
1984	711	5609	858	39660	467	40986	9780	9065
1985	711	5609	858	39660	467	40986	9584	9065
1986	935	5581	850	42493	453	43796	11815	9869
1987	935	5581	850	42493	453	43796	11854	9869
1988	935	5581	850	42493	453	43796	11906	9869
1989	644	5303	898	42493	822	44212	13144	11204
1990	590	4674	1000	42493	793	44286	12804	11300
1991	560	4708	1000	45326	538	46864	12932	11921
1992	545	4796	1003	49575	463	51041	13843	124024
1993	540	4733	1399	55014	595	57009	16003	13839
1994	610	4675	1671	56572	589	58833	16177	14164
1995	630	4601	1671	56006	704	58381	15784	14073
1996	660	4641	1671	56006	718	58395	14142	13976
CANSIM (A)	E 308831	E 308832	E 308834	E 308835	E 308836	E 308833	E 308837	E 30881

World natural gas reserves (1) (cont'd) Réserves mondiales de gaz naturel (1) (suite)

Period			Reserves	by geographic as	rea		
			Réserves pa	r région géograpi	hique		
Période .	Asia Pacific	Western Europe	Middle East	Africa	Western Hemisphere	Communist and former communist	Total world
	Asie- Pacifique	Europe de l'Ouest	Moyen- Orient	Afrique	Hémisphère Ouest	Communistes et anciens communistes	Total mondial
		b	oillions of cubic me	res - milliards de			
1984	3568	4457	21956	5372	13453	40986	90650
1985	3568	4457	21956	5372	13453	40986	90650
1986	4008	6414	24245	5618	13767	43796	98699
1987	4008	6414	24245	5618	13767	43796	98699
1988	4008	6414	24245	5618	13767	43796	98699
1989	5919	5669	33488	7176	14687	44212	112049
1990	6026	5437	34735	7556	13966	44286	113006
1991	7458	4965	37515	8078	14337	46864	119216
1992	7476	5058	37369	8789	14292	51041	124024
1993	8261	5433	43063	9826	14795	57009	138395
1994	8371	5414	44788	9731	14513	58833	141649
1995	8262	5424	45163	9677	14177	58381	141084
1996	7635	4789	45247	9479	14244	58395	139761
CANSIM (A)	E 308838	E 308839	E 308840	E 308841	E 308842	E 308833	E 308810

Naturel gas reserves in Canada Réserves canadiennes de gaz naturel

Period			Conventional A			
Période	British Columbia	Alberta	Régions classions	ques Manitoba	Ontario	Othe Eastern Canada
	Colombie- Britannique				da	Autres province
		billions	of cubic metres - en mill	liards de mètres cubes		
1984	222.2	1744.8	27.7	_	12.6	0.2
1985	224.0	1898.8	27.0	_	12.7	0.1
1986	243.5	1827.1	25.8	_	11.3	0.2
1987	240.3	1750.0	61.3	_	17.4	0.1
1988	210.3	1727.7	60.7	_	17.9	0.1
1989	210.1	1688.1	56.3	_	18.3	-
1990	218.4	1705.6	74.8	_	17.5	-
1991	223.6	1689.9	78.9	_	16.9	-
1992	229.2	1678.6	71.2	_	16.7	-
1993	247.3	1621.9	70.4	_	16.9	_
1994	247.0	1579.0	80.9	_	17.2	_
1995	242.2	1547.6	85.3	-	13.4	
					1	
		i				
CANSIM (A)	E 308871	E 308872	E 308873	E 308874	E 308875	E 30887

Natural gas reserves in Canada (cont'd) Réserves canadiennes de gaz naturel (suite)

Period		Frontier areas	5		
renod		Régions pionniè	eres		
Période	Mainland Territories	MacKenzie Delta & Beaufort Sea	Arctic Islands	Eastcoast Offshore	Canada
	Territoires continentaux	Delta du MacKenzie et mer de Beaufort	Îles de l'Arctique	Zone extra- côtière de l'est	
		billions of cubic m	etres - milliards de mètres	cubes	
1984	11.8	212.8	380.6	_	2612.6
1985	11.6	. 245.0	389.4	_	2808.6
1986	11.4	258.3	406.4	-	2783.9
1987	11.6	258.3	406.4	_	2745.5
1988	11.3	258.3	406.4	_	2692.8
1989	11.2	280.1	406.4	_	2670.5
1990	11.0	298.7	406.4		2732.4
1991	10.9	298.7	406.4	_	2725.4
1992	10.0	298.7	406.4	_	2710.9
1993	9.9	298.7	406.4	_	2672.0
1994	9.4	298.7	_	_	2232.0
1995	9.3		_	_	1897.8
CANSIM (A)	E 308877	E 308878	E 308879	E 308880	E 308870

World coal reserves Réserves mondiales de charbon

Period	India	Indonesia	Australia	Germany	United Kingdom	South Africa	United State
Période	Inde	Indonésie	Australie	Allemagne	Royaume- Uni	Afrique du Sud	États-Uni
			millions of to	onnes - millions de	tonnes		
1985	14191	1435	67150	90969	10750	51850	25700
1986	14191	3000	65702	80069	9500	58404	26384
1987	14191	3000	74438	80069	9500	58404	26384
1988	13815	2988	74263	79072	9295	58050	26214
1989	62166	2991	90562	79079	9194	54977	26125
1990	61972	2986	90354	78662	9102	54811	26029
1991	62548	32063	90940	80069	3800	55333	24056
1992	62548	32063	90940	80069	3800	55333	24056
1993	62548	32063	90940	80069	3800	55333	24056
1994	62548	32063	90940	80069	3800	55333	240560
CANSIM (A)	E 308901	E 308902	E 308903	E 308904	E 308905	E 308906	E 30890

World coal reserves (cont'd) Réserves mondiales de charbon (suite)

Period	Canada	Mexico	Former U.S.S.R.	China	Poland	Others	Tota World
Période		Mexique	Ancienne U.R.S.S.	Chine	Pologne	Autres	Tota Mondia
			millions of to	onnes - millions de			
1985	6582	1791	241000	99000	39000	74450	954486
1986	6846	1917	244700	170000	42700	56807	101767
1987	6578	1917	244700	170000	42700	56807	102614
1988	6508	1898	243160	168115	42178	61192	102268
1989	6824	1866	239647	167075	39884	67885	108340
1990	6760	1856	239016	166123	39669	67128	107873
1991	8623	1720	241000	114500	41200	68173	104052
1992	8623	1720	241000	114500	41200	68173	104052
1993	8623	1720	241000	114500	41200	66826	103918
1994	8623	1720	241000	114500	41200	66826	103918

World coal reserves (cont'd) Réserves mondiales de charbon (suite)

Period	Reserves by geographic area								
		F	Réserves par région s	géographique					
Période	Asia Pacific	Western Europe	Africa	Western Hemisphere	Communist and former communist	Tot: worl			
	Asie- Pacifique	Europe de l'Ouest	Afrique	Hémisphère de l'Ouest	Communistes et anciens communistes	Tota mondia			
				nnes - en milliers de t					
1985	85376	124337	59086	268710	416977	95448			
1986	85752	116368	65907	277685	471967	101767			
1987	94488	116368	65907	277417	471967	102614			
1988	93838	114898	65541	281473	467276	102268			
1989	158756	99158	62730	286643	476116	1083403			
1990	158282	98493	62554	285584	473821	1078734			
1991	189125	98571	62271	260613	429949	1040529			
1992	189125	98571	62271	260613	429949	1040529			
1993 1994	189425	96924 96924	62078 62271	260613 260613	429949	103918			
CANSIM(A)	E 308914	E 308915	E 308916	E 308917	E308918	E 30890			

Coal reserves in Canada Réserves canadiennes de charbon

Period		Anthr	acite & Bituminous		
		Anthr	acite & Bitumineux		
Période	British Columbia	Alberta	New Brunswick	Nova Scotia	Tota
	Colombie- Britannique		Nouveau- Brunswick	Nouvelle- Écosse	rotu
		millions of ton	nes - en millions de tonnes		
1985	1998	1040	21	415	3474
1986	1998	1128	21	415	3562
1987	1998	1039	21	415	3473
1988	1998	1016	21	415	3450
1989	1998	1121	21	415	3555
1990	1998	1100	21	415	3534
1991	1998	1721	21	415	4155
1992	1998	1721	21	415	4155
1993	1998	1721	21	415	4155
1994	1998	1721	21	415	4155
1995	1998	1721	21	415	4155
1996	1998	1721	21	415	4155
CANSIM (A)	E 308926	E 308927	E 308928	E 308929	E 30893

Coal reserves in Canada (cont'd) Réserves canadiennes de charbon (suite)

Period		Sub-E	Bituminous & Lignite			
		Sub-E	Bitumineux & Lignite			Tota
Période	British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Ontario	Total	Canada
	Colombie- Britannique					
			millions of tonn	es - en millions de to	nnes	
1985	566	872	1670		3108	6582
1986	566	1048	1670		3284	6846
1987	566	869	1670		3105	6578
1988	566	822	1670		3058	6508
1989	566	1033	1670		3269	6824
1990	566	990	1670		3226	6760
1991	566	2232	1670		4468	8623
1992	566	2232	1670		4468	8623
1993	566	2232	1670		4468	8623
1994	566	2232	1670		4468	8623
1995	566	2232	1670		4468	8623
1996	566	2232	1670		4468	8623
CANSIM (A)	E 308936	E 308937	E 308938	E 308939	E 308940	E 3089







Supply and demand in Canada Disponibilité et demande au Canada

DA-:- 4-	supply			demand		demand	change:
Période	Disponibilité indigène	Importations	Disponibilité totale	Demande intérieure	Exportations	Demande totale	Variation des stocks
		millio	ns cubic metres per	day - millions de r	nètres cubes par jou	ır	
1988	102280.0	384.5	102664.5	66921.1	35912.8	102833.9	-169.4
1989	108399.2	771.8	109171.1	72026.0	37911.7	109937.6	-766.
1990	111259.7	640.9	111900.7	69596.5	40688.8	110285.2	1615.
1991	117475.4	319.0	117794.4	70551.6	47687.9	118239.5	-445.
1992	128716.0	1658.9	130374.9	74217.5	57897.2	132114.7	-1739.
1993	141013.4	812.8	141826.2	78172.4	63016.5	141189.0	637.
1994	152334.1	1038.4	153372.5	80738.8	71403.2	152142.0	1230.
1995 Jan Jan	14544.9	61.3	14606.2	9744.5	6979.6	16724.2	-2118.
Feb Fev	12952.2	45.8	12998.0	8930.9	6414.5	15345.4	-2347.
Mar Mar	14307.6	53.7	14361.2	8525.5	6942.1	15467.7	-1106.
Apr Avr	13800.6	34.3	13834.9	7282.3	6441.4	13723.7	111.
May Mai	13559.6	49.7	13609.3	6041.5	6313.0	12354.4	1254.
June Juin	12331.7	57.4	12389.1	4736.4	6142.8	10879.2	1509.
July Juil	12741.9	61.6	12803.5	5035.0	6390.3	11425.3	1378.
Aug Aout	12826.8	57.2	12884.0	5060.9	6572.1	11633.0	1251.
Sept Sept	12648.2	65.0	12713.1	5209.5	6444.0	11653.5	1059.
Oct Oct	13859.4	56.1	13915.5	6329.4	6710.5	13039.9	875.
Nov Nov	13818.1	80.1	13898.2	8316.4	6551.3	14867.6	-969.
Dec Dec	14780.3	52.2	14832.6	9641.7	7248.1	16889.8	-2057.
Total 1995	162171.3	674.5	162845.7	84854.0	79149.7	164003.7	-1158.
1996 Jan Jan Cum.	15137.7	109.2	15246.9	10729.9	7134.3	17864.2	-2617.
1996	15137.7	109.2	15246.9	10729.9	7134.3	17864.2	-2617.
1995	14544.9	61.3	14606.2	9744.5	6979.6	16724.2	-2118.
%ChVar.%	4.1	78.0	4.4	10.1	2.2	6.8	-23.
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 309004 E 9004	D 344460	E 309000 E 9000	E 309031 E 9031	D 344471	E 309030 E 9030	E 3090 E 90

Supply in Canada Disponibilité au Canada

Period	Gross new production	Injected and stored	Net production	Ti	ransformed to I	PGS and C5+		Adjustment	Indigenou supply
renod	production	and stored	production		Transformé en	LGN et C5+			suppr
Période	Production originale	Injecté et stocké	Production nette	Processing shrinkage	Reprocessing shrinkage	Other receipts	T-4-1	Ajustement	Disponibilite indigèn
				Pertes en traitement	Pertes en retraitement	Autres arrivages	Total		
			million		res - millions		:S		
1988	131626	15123	116504	11496	2885	274	14107	117	102280
1989	136655	14856	121799	11273	2919	307	13885	-485	108399
1990	138630	13237	125393	11244	3093	279	14058	76	11126
1991	144987	13029	131958	11613	3146	248	14512	-29	11747
1992	158037	12169	145868	12258	3181	230	15208	1943	12871
1993	171005	13558	157446	12679	3401	80	16000	434	14101
1994	183467	14554	168913	13950	3469	İ	-	-840	152334
1995 Jan Jan	16943	855	16088	1245	333		-	-34	1454
Feb Fev	14981	765	14216	1112	300		-	-148	1295
Mar Mar	16773	934	15839	1232	320		-	-22	1430
Apr Avr	16116	1059	15057	1183	304		-	-231	1380:
May Mai	15871	1029	14842	1079	264		-	-61	1356
June Juin	15225	1679	13545	1078	257		-	-121	1233:
July Juil	15575	1601	13974	1168	293		-	-229	1274
Aug Aout	15754	1570	14184	1126	302		-	-71	1282
Sept Sept	15294	1328	13966	1122	311			-114	1264
Oct Oct	16487	1097	15391	1221	333		-	-23	1385
Nov Nov	16396	916	15480	1196	321			146	13818
Dec Dec	17087	822	16265	1260	351		-	-126	14780
Total 1995	192501	13654	178847	14021	3689		-	-1035	16217
1996 Jan Jan	17220	816	16404	1294	335		~	-364	1513
Cum.									
1996	17220	816	16404	1294	335			-364	15138
1995	16943	855	16088	1245	333		-	-34	14545
%ChVar.%	1.6	-4.5	2.0	4.0	0.7	_	3.3	-963.2	4.:
CANSIM(A)	E 309001	E 309002	E 309003	E 309007	E 309008	E 309009	E 309006	E 309010	E 30900
CANSIM (M)	E 9001	E 9002	E 9003	E 9007	E 9008	E 9009	E 9006	E 9010	E 9004

Reconciliation of marketable production and supply in Canada Rapprochement de la production commercialisable et des réserves disponibles au Canada

	Marketable		F	roducer consu	mption - Autoo	consommation			Indigenou
Period Période	Production commercia-	Field disposition & uses	Field flared and waste	Gathering system disp. & uses	Repro- cessing flared	Repro- cessing fuel	Other disposition & uses		Supp Disponibili indigèr
	lisable	Emploi et util. dans les	Brûlé sur les chantiers	Emploi et util. du rés.	cours de	Consom- mation en	Autres emplois et	Total	indigo
		chantiers	et pertes	collecteur		retraitement	utilisation		
1988	91171	2257	2780	1199	13	277	4583	11109	10228
1989	96765	2567	2502	1105	22	341	5097	11634	10228
1990	98988	3041	2343	1389	20	343	5136	12272	1112
1991	105373	2808	2549	1623	16	303	4804	12102	1174
1992	116672	2394	2660	1759	20	338	4873	12044	1287
1993	128768	2597	2414	2356	37	381	4461	12245	1410
1994	138737	3221	2380	2493	33	325	5145	13597	1523
1995 Jan Jan	13293	290	204	246	4	38	470	1252	145
Feb Fev	11845	260	188	192	4	34	429	1107	129
Mar Mar	13088	291	218	220	4	37	448	1220	143
Apr Avr	12658	261	194	251	4	36	396	1142	138
May Mai	12389	273	214	267	4	32	380	1170	135
June Juin	11250	243	219	220	4	31	365	1082	123
July Juil	11587	260	225	223	5	32	409	1154	127
Aug Aout	11715	257	221	205	3	30	395	1112	128
Sept Sept	11549	233	201	219	4	31	412	1100	126
Oct Oct	12648	272	219	255	4	32	428	1211	138
Nov Nov	12586	297	201	253	4	35	441	1232	138
Dec Dec	13468	306	204	301	4	34	463	1312	147
Total 1995	148078	3243	2508	2852	47	404	5039	14094	1621
1996 Jan Jan Cum.	13829	314	202	295	4	39	454	1308	151
1996	13829	314	202	295	4	39	454	1308	151
1995	13293	290	204	246	4	38	470	1252	145
%ChVar.%	4.0	8.4	-0.9	19.6	5.0	2.9	-3.4	4.5	4
CANSIM(A) CANSIM (M)	E 309005 E 9005	E 309037 E 9037	E 309038 E 9038	E 309039 E 9039	E 309040 E 9040	E 309041 E 9041	E 309042 E 9042	E 309036 E 9036	E 309

Energy use final demand in Canada (1) Demande finale au Canada (1)

Period	Domestic demand	Transfe	ormed to electr	ricity	Net supply	Producer consumption	Non energy use	Statistical difference	Energy
		Transf	ormé en électr	icité			-		
Période	Demande intérieure	Utilities	Industry		Offre nette	Autocon- sommation	Usage non énergétique	Différence statistique	Usag énergétiqu
	Mariouro	Services publics	Industries	Total		5011111401011			0 -4-
		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		ons of cubic m	etres - million	ns de mètres cu	bes		
1988	66921	975	781	1756	65164	11109	4451	-107	4971
1989	72026	2881	752	3634	68392	11634	4450	500	51808
1990	69596	1341	882	2223	67374	12272	3941	78	5108
1991	70552	1134	884	2018	68533	12102	4459	593	5137
1992	74218	2316	859	3175	71042	12044	4373	1270	5335
1993	78172	2826	827	3653	74519	12245	4444	2211	5561
1994	80739	3028	918	3946	76793	13597	4966	955	5727
1995 Jan Jan	9744	282	93	375	9370	1252	465	33	762
Feb Fev	8931	260	85	345	8586	1107	428	86	6965
Mar Mar	8526	243	80	322	8203	1220	400	48	653
Apr Avr	7282	435	97	532	6750	1142	490	89	502
May Mai	6042	345	77	422	5619	1170	389	-20	408
June Juin	4736	259	58	317	4420	1082	292	-105	315
July Juil	5035	339	73	411	4624	1154	410	110	294
Aug Aout	5061	341	73	414	4647	1112	413	123	2999
Sept Sept	5210	342	73	415	4794	1100	414	225	305
Oct Oct	6329	213	61	274	6055	1211	335	253	425
Nov Nov	8316	303	87	390	7926	1232	477	406	581
Dec Dec	9642	356	102	459	9183	1312	561	534	6776
Total 1995	84854	3717	960	4677	80177	14094	5075	1781	5922
1996 Jan Jan	10730	316	104	419	10311	1308	520	43	8439
Cum.									
1996	10730	316	104	419	10311	1308	520	43	8439
1995	9744	282	93	375	9370	1252	465	33	7620
%ChVar.%	10.1	11.9	11.9	11.9	10.0	4.5	11.9	29.4	10.8
0.137073.67.13									
CANSIM(A)	E 309031	E 309033	E 309034	E 309032	E 309035	E 309035	E 309036	E 309043	E 309045
CANSIM (M)	E 9031	E 9033	E 9034	E 9032	E 9035	E 9036	E 9043	E 9044	E 904:

Energy use final demand in Canada(1) (cont'd) Demande finale au Canada(1) (suite)

	T	ransportation		Fai	rm & residentia	1	Pub	lic & commerci	al
Period		Transport		Secteur	agricole et résid	dentiel	Secteur	public et comm	ercial
Période		Retail pumps		Farm	Residential				
. Critical	Pipelines	Ventes au détail (pompes)	Total	Agricole	Résidentiel	Total	Public	Commercial	Tota
	1	* 1	milli	ons of cubic m	etres - million	s de mètres cub	es		
1988	3223	62	3284	549	13384	13933	492	9369	986
1989	3424	60	3485	582	14246	14828	546	9931	1047
1990	3523	70	3593	613	13986	14600	502	9763	1026
1991	3905	72	3977	613	14061	14674	472	10193	1066
1992	5063	76	5139	664	14607	15271	525	10467	1099
1993	5316	79	5395	821	15614	16435	589	10818	1140
1994	5499	233	5732	624	16677	17301	862	10254	1111
1995 Jan Jan	592	41	632	78	2582	2660	139	1590	172
Feb Fev	493	34	527	72	2378	2450	128	1465	159
Mar Mar	490	34	524	67	2221	2288	120	1368	148
Apr Avr	505	21	526	48	1239	1287	66	759	82
May Mai	487	21	508	38	983	1021	52	602	65
June Juin	452	19	470	28	738	766	39	452	49
July Juil	452	17	469	41	446	487	24	288	31
Aug Aout	484	18	503	41	449	490	25	290	31
Sept Sept	531	20	552	41	450	491	25	290	31
Oct Oct	537	34	571	41	1211	1252	75!	720	79
Nov Nov	529	34	562	59	1725	1784	106	1026	113
Dec Dec	567	36	604	69	2029	2098	125	1207	133
Total 1995	6119	329	6448	624	16451	17075	924	10059	1098
1996 Jan Jan	578	40	618	88	2890	2977	156	1780	193
Cum.									
1996	578	40	618	88	2890	2977	156	1780	193
1995	592	41	632	78	2582	2660	139	1590	172
%ChVar.%	-2.2	-2.2	-2.2	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.
CANSIM(A) CANSIM (M)	E 309047 E 9047	E 309048 E 9048	E 309046 E 9046	E 309050 E 9050	E 309051 E 9051	E 309049 E 9049	E 309053 E 9053	E 309054 E 9054	E 3090

Energy use final demand in Canada (1) (cont'd) Demande finale au Canada (1) (suite)

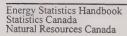
D:- J				Manufacturin	g industries			
Period				Industries mar	nufacturières			
Période	Pulp & paper	Iron & steel	Smelting & refining	Cement	Petroleum refining	Chemicals Products	Other	70 . 1
	Pâtes et papier	Sidérurgie	Fonte et affinage	Ciment	Raffinage pétrolier	Produits chimiques	Autres	Total
			millions of	cubic metres -	millions de mètre	s cubes		
1988	2410.2	1745.7	728.7	438.0	1744.3	3886.6	9748.1	20701.5
1989	2564.7	1743.0	725.9	454.4	1835.8	3958.1	9559.8	20841.8
1990	2690.9	1448.2	656.4	431.8	1747.8	3815.0	10101.5	20891.5
1991	2961.6	1628.6	676.1	391.6	1923.9	3834.9	9158.2	20574.9
1992	3096.2	1830.1	706.0	346.0	1570.8	3755.5	9325.0	20629.7
1993	3056.6	1889.2	740.8	333.5	1314.9	3930.0	8375.7	19640.6
1994	3440.3	2019.2	689.5	329.4	1425.8	4269.3	8065.3	20238.8
1995 Jan Jan	360.0	202.5	79.1	31.2	131.9	391.3	1072.5	2268.5
Feb Fev	331.6	186.6	72.9	28.7	121.5	360.5	988.0	2089.8
Mar Mar	309.7	174.2	68.0	26.8	113.5	336.6	922.7	1951.5
Apr Avr	357.0	228.0	71.2	40.9	131.4	470.0	795.0	2093.4
May Mai	283.2	180.8	56.5	32.4	104.2	372.9	630.7	1660.7
June Juin	212.5	135.7	42.4	24.3	78.2	279.7	473.1	1245.9
July Juil	252.2	152.7	56.0	34.3	102.2	361.7	522.2	1481.3
Aug Aout	253.8	153.7	56.4	34.5	102.9	364.1	525.5	1490.8
Sept Sept	254.5	154.1	56.5	34.6	103.2	365.1	527.0	1495.0
Oct Oct	248.3	135.7	45.4	22.5	105.0	309.9	554.4	1421.1
Nov Nov	353.6	193.3	64.7	32.0	149.5	441.4	789.7	2024.2
Dec Dec	415.8	227.3	76.1	37.7	175.8	519.1	928.7	2380.4
Total 1995	3632.1	2124.5	745.1	379.9	1419.3	4572.2	8729.6	21602.6
1996 Jan Jan	402.9	226.7	88.5	34.9	147.7	437.9	1200.4	2539.0
1996	402.9	226.7	88.5	34.9	147.7	437.9	1200.4	2539.0
1995	360.0	202.5	79.1	1		i		
%ChVar.%	11.9	11.9	11.9	31.2	131.9	391.3	1072.5	2268.5 11.9
CANSIM(A) CANSIM (M)	E 309062 E 9062	E 309063 E 9063	E 309064 E 9064	E 309065 E 9066	E 309066 E 9067	E 309067 E 9068	E 309068 E 9068	E 309061 E 9061

Energy use final demand in Canada(1) (cont'd) Demande finale au Canada(1) (suite)

Period	Mining industries		Total industria
Terror	Industries des mines		Total industrie
Période	Iron mines		
	Mines de fer	Total	
		metres - millions de mètres cub	es
1988	49.7	1931.3	22634.
1989	57.9	2174.4	23018.
1990	10.1	1731.6	22625.
1991		1478.8	22061.
1992		1322.0	21953.
1993	0.2	2738.6	22381.
1994		2885.7	23124.
1995 Jan Jan		329.9	2598.
Feb Fev	_	303.9	2393.
Mar Mar	_	283.8	2235.:
Apr Avr	_	297.4	2390.
May Mai	_	236.0	1896.
June Juin	_	177.0	1422.
July Juil		200.0	1681.
Aug Aout		201.3	1692.
Sept Sept		201.9	1696.
Oct Oct		216.4	1637.
Nov Nov		308.3	2332.
Dec Dec		362.5	2742.
Total 1995		3118.4	24721.
1996 Jan Jan		369.2	2908.
Cum.			
1996	_	369.2	2908.
1995		329.9	2598.
%ChVar.%		11.9	11.
CANSIM(A)	E 309070	E 309069	E 30906
CANSIM (M)	E 9070	E 9069	E 906

Reconciliation of domestic demand and total sales in Canada Rapprochement de la demande intérieure et des ventes totales au Canada

Period	Domestic Demand	Producer consumption	Gas used in system, line loss & unacounted for	Domestic sales
Période	Demande intérieure	Autoconsommation	Gaz consommé dans les réseaux fuites et autres pertes	Ventes intérieures
		millions of cubic metres	- millions de mètres cubes	
1988	66921.1	11108.8	3130.6	52681.7
1989	72026.0	11634.2	3522.8	56869.0
1990	69596.5	12272.3	2852.4	54471.8
1991	70551.6	12102.5	3778.1	54670.9
1992	74217.5	12043.8	5307.9	56865.8
1993	78172.4	12245.0	6368.5	59559.0
1994	80738.8	13596.9	6143.3	60998.7
1995 Jan Jan	9744.5	1252.1	889.9	7602.6
Feb Fev	8930.9	1107.4	623.4	7200.1
Mar Mar	8525.5	1219.5	411.3	6894.7
Apr Avr	7282.3	1142.1	482.9	5657.3
May Mai	6041.5	1170.2	455.3	4416.0
June Juin	4736.4	1082.0	415.4	3239.1
July Juil	5035.0	1154.5	497.6	3382.9
Aug Aout	5060.9	1111.5	575.6	3373.8
Sept Sept	5209.5	1099.5	572.6	3537.4
Oct Oct	6329.4	1211.2	626.0	4492.2
Nov Nov	8316.4	1231.6	975.6	6109.2
Dec Dec	9641.7	1312.0	632.3	7697.4
Total 1995	84854.0	14093.6	7157.9	63602.5
1996 Jan Jan Cum.	10729.9	1308.4	694.8	8726.6
1996	10729.9	1308.4	694.8	8726.6
1995	9744.5	1252.1	889.9	7602.6
%ChVar.%	10.1	4.5	-21.9	14.8
CANSIM(A) CANSIM (M)	E 309031 E 9031	E 309036 E 9036	E 309085 E 9085	E 309080 E 9080



Total sales in Canada by rate structure Ventes totales au Canada par structure tarifaire

	Residential	Commercial	Industrial	Direct sales	Domestic sales
Période	Résidentielles	Commerciales	Industrielles	Ventes directes	Ventes intérieures
		millions of cubic n	netres - millions de mètre	s cubes	
1988	12748.3	10737.1	25522.3	3673.9	52681.7
1989	13871.4	11496.1	27306.8	4194.8	56869.0
1990	13515.3	11200.6	25783.9	3972.0	54471.8
1991	13645.9	11258.6	24958.0	4808.4	54670.9
1992	14235.4	11455.7	24606.5	6568.1	56865.8
1993	14861.7	11535.0	25075.7	8086.7	59559.0
1994	15546.1	11533.7	24635.0	9283.9	60998.7
1995 Jan Jan	2443.5	1760.5	2343.0	1055.6	7602.6
Feb Fev	2293.4	1657.2	2270.2	979.2	7200.1
Mar Mar	2020.1	1479.9	2284.7	1110.0	6894.7
Apr Avr	1456.1	1081.6	2080.9	1038.6	5657.3
May Mai	839.4	620.5	2023.9	932.2	4416.0
June Juin	444.0	335.8	1683.0	776.2	3239.1
July Juil	393.3	308.8	1817.6	863.3	3382.9
Aug Aout	400.3	318.5	1817.4	837.6	3373.8
Sept Sept	462.0	372.0	1806.3	897.0	3537.4
Oct Oct	908.0	689.4	1972.8	922.0	4492.2
Nov Nov	1688.3	1211.8	2125.2	1083.8	6109.2
Dec Dec	2471.9	1746.0	2328.3	1151.1	7697.4
Total 1995	15820.3	11582.0	24553.6	11646.6	63602.5
1996 Jan Jan	2966.0	2089.6	2475.3	1195.7	8726.6
Cum.					
1996	2966.0	2089.6	2475.3	1195.7	8726.6
1995	2443.5	1760.5	2343.0	1055.6	7602.6
%ChVar.%	21.4	18.7	5.6	13.3	14.8
CANISIMAN	E 309081	E 309082	E 309083	E 309084	E 30908
CANSIM(A)	E 309081	E 309082	E 309083	£ 309084	E 30908

May 1996 Mai







Supply and demand in Canada (net) Disponibilité et demande au Canada (nette)

Period		Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand
Période	Production	I			Formataliana	
renode		Importations	Offre totale	Demande intérieure	Exportations	Demande totale
			GW.h			
1988	489046.0	6305.2	495351.2	461322.3	34028.9	495351.2
1989	482151.6	12723.6	494875.3	472786.8	22088.5	494875.3
1990	466061.7	17778.7	483840.4	465712.1	18128.3	483840.4
1991	489840.9	6282.9	496123.8	471509.3	24614.4	496123.8
1992	501523.3	6476.3	507999.5	476450.3	31549.3	507999.5
1993	511276.2	7369.9	518646.0	483798.3	34847.7	518646.0
1994	533487.1	8279.6	541766.8	490755.2	51011.5	541766.8
1995 Jan Jan	51585.2	873.2	52458.4	49027.8	3430.6	52458.4
Feb Fev	47686.1	846.1	48532.2	45138.1	3394.1	48532.2
Mar Mar	47915.1	981.8	48896.9	45050.0	3846.9	48896.9
Apr Avr	43654.7	494.1	44148.8	40390.9	3757.9	44148.8
May Mai	40794.5	881.0	41675.4	37777.9	3897.6	41675.4
June Juin	40311.7	874.8	41186.6	37039.9	4146.7	41186.6
July Juil	41805.6	511.7	42317.3	38059.6	4257.7	42317.3
Aug Aout	43124.0	244.4	43368.4	38699.5	4668.9	43368.4
Sept Sept	39214.7	247.0	39461.8	36169.1	3292.7	39461.8
Oct Oct	41166.9	458.2	41625.0	38449.0	3176.1	41625.0
Nov Nov	46018.9	431.7	46450.6	43818.1	2632.5	46450.6
Dec Dec	51588.2	583.9	52172.1	49353.0	2819.1	52172.3
Total 1995	534865.7	7427.8	542293.5	498972.8	43320.6	542293.
1996 Jan Jan	53755.4	607.4	54362.8	51491.9	2870.9	54362.8
Feb Fev	49120.5	492.5	49613.0	46706.4	2906.6	49613.0
Cum.				1		
1996	102875.9	1099.9	103975.8	98198.2	5777.5	103975.8
1995	99271.3	1719.3	100990.6	94165.9	6824.7	100990.6
%ChVar.%	3.6	-36.0	3.0	4.3	-15.3	3.0
CANSIM(A)			E 310080	E 310092		E 31009
CANSIM (M)	D 372136	D 372139	E 10080	E 10091	D 372145	E 1009

Supply and demand in Canada (gross) Disponibilité et demande au Canada (brute)

Period	Production	Imports	Total supply	Domestic demand	Exports	Total demand
Période		Importations	Offre totale	Demande intérieure	Exportations	Demande totale
			GW.h			
1988	504284.7	6305.2	510590.3	476561.4	34028.9	510590.3
1989	497890.2	12723.6	506636.9	484548.4	22088.5	506636.9
1990	480427.4	17778.7	495725.5	477597.2	18128.3	495725.5
1991	505069.8	6282.9	506981.6	482367.2	24614.4	506981.6
1992	517141.7	6476.3	518882.2	487332.9	31549.3	518882.2
1993	527033.2	7369.9	529621.8	494774.1	34847.7	529621.8
1994	550332.8	8279.6	551173.9	500162.4	51011.5	551173.9
1995 Jan Jan	53158.1	873.2	54031.3	50600.7	3430.6	54031.3
Feb Fev	49177.1	846.1	50023.1	46629.1	3394.1	50023.1
Mar Mar	49407.3	981.8	50389.1	46542.2	3846.9	50389.1
Apr Avr	44978.2	494.1	45472.4	41714.4	3757.9	45472.4
May Mai	42017.1	881.0	42898.1	39000.5	3897.6	42898.1
June Juin	41585.4	874.8	42460.2	38313.5	4146.7	42460.2
July Juil	43181.4	511.7	43693.1	39435.4	4257.7	43693.1
Aug Aout	44566.9	244.4	44811.3	40142.4	4668.9	44811.3
Sept Sept	40495.9	247.0	40742.9	37450.3	3292.7	40742.9
Oct Oct	42451.1	458.2	42909.2	39733.2	3176.1	42909.2
Nov Nov	47397.6	431.7	47829.3	45196.9	2632.5	47829.3
Dec Dec	53126.6	583.9	53710.5	50891.4	2819.1	53710.5
Total 1995	551542.7	7427.8	558970.6	515649.9	43320.6	558970.6
1996 Jan Jan	55368.9	607.4	55976.3	53105.4	2870.9	55976.3
Feb Fev Cum.	50582.0	492.5	51074.5	48167.9	2906.6	51074.5
1996	105950.9	1099.9	107050.8	101273.3	5777.5	107050.8
1995	102335.1	1719.3	104054.5	97229.7	6824.7	104054.5
%ChVar.%	3.5	-36.0	2.9	4.2	-15.3	2.9
CANSIM(A)	E 310002		E 310000	E 310044		E 310043
CANSIM (M)	E 10002	D 372139	E 10000	E 10044	E 372145	E 10043

Gross production by plant type in Canada Production brute par type de centrale au Canada

Period	77 1		Conventional	ulermai		Nuclear	77.
renod	Hydro		Thermique c	lassique		Nucléaire	Tota
Période		Steam	Internal combustion	Combustion turbines	Total		
		Vapeur	Combustion interne	Turbines à combustion	Total		
				GW.h			
1988	306581.4	110652.2	776.2	3408.3	114836.7	82866.6	504284.
1989	290518.6	123044.1	854.0	3601.9	127500.0	79871.6	497890.
1990	295764.6	107579.2	858.3	3258.6	111696.0	72966.8	480427.
1991	307356.2	108423.6	870.1	3490.3	112784.0	84929.6	505069.
1992	315254.0	115997.6	766.3	4541.5	121305.4	80582.3	517141.
1993	322292.6	105342.1	769.2	4692.2	110803.5	93937.1	527033.
1994	327933.7	108183.1	831.7	5550.3	114565.2	107833.9	550332.
1995 Jan Jan	32912.8	10753.4	92.2	617.2	11462.8	8782.5	53158.
Feb Fev	29791.0	10558.0	85.2	548.2	11191.4	8194.7	49177.
Mar Mar	29875.6	9618.0	85.1	596.8	10299.9	9231.7	49407.
Apr Avr	27995.6	8988.2	74.3	585.5	9648.0	7334.7	44978.
May Mai	26467.1	8476.6	71.7	568.8	9117.1	6432.9	42017.
June Juin	24862.7	8580.6	67.8	528.4	9176.8	7545.8	41585.
July Juil	24700.6	9062.3	67.8	526.3	9656.4	8824.4	43181.
Aug Aout	25056.9	9644.0	70.5	542.6	10257.1	9252.9	44566.
Sept Sept	23334.3	8365.6	73.4	487.5	8926.5	8235.1	40495.
Oct Oct	25626.2	8253.5	76.1	532.5	8862.1	7962.7	42451.
Nov Nov	29770.1	9049.0	96.1	636.1	9781.2	7846.3	47397.
Dec Dec	33589.2	10546.7	104.4	686.0	11337.1	8200.4	53126.
Total 1995	333982.0	111895.9	964.7	6855.9	119716.6	97844.1	551542.
1996 Jan Jan	34741.3	10815.3	112.8	635.8	11564.0	9063.6	55368.
Feb Fev	31838.1	9051.7	87.7	535.1	9674.5	9069.4	50582.
Cum.	66570 5	10067	200 5	1171	22220 5	10170 0	305050
1996	66579.5	19867.1	200.5	1171.0	21238.5	18132.9	105950.
1995 %ChVar.%	62703.8	21311.5	177.3	1165.4	22654.2	16977.2	102335.
eciivai. e	0.2		13.1				
CANSIM(A) CANSIM (M)	E 310003 E 10003	E 310009 E 10009	E 310012 E 10012	E 310015 E 10015	E 310006 E 10006	E 310018 E 10018	E 31000

Gross production by utilities by plant type in Canada Production brute par services par type de centrale au Canada

			Conventiona	thermal		Nuclear	T
Period	Hydro		Thermique of	lassique		Nucléaire	Tota
Période		Steam Vapeur	Internal combustion	Combustion turbines	Total		
		Vapeur	Combustion interne	Turbines à combustion			
				GW.h			
1988	277129.9	103796.6	689.4	780.1	105266.1	82866.6	465262.
1989	261072.9	115999.5	741.0	. 882.5	117623.0	79871.6	458567.
1990	264491.6	100463.4	755.4	792.3	102011.0	72966.8	439469.
1991	276114.7	101025.5	782.6	861.0	102669.2	84929.6	463713.
1992	284743.1	108561.4	742.6	1728.4	111032.4	80582.3	476357.
1993	289191.6	97904.6	760.2	2096.3	100761.0	93937.1	483889.
1994	295753.4	99106.5	831.1	2346.0	102283.5	107833.9	505870.
1995 Jan Jan	30161.4	9899.4	91.6	294.8	10285.8	8782.5	49229.
Feb Fev	27172.3	9788.1	84.6	263.9	10136.7	8194.7	45503.
Mar Mar	26955.1	8780.5	84.6	307.1	9172.2	9231.7	45359.
Apr Avr	25240.1	8213.1	74.0	288.9	8576.0	7334.7	41150.
May Mai	23852.7	7758.0	71.5	284.4	8113.9	6432.9	38399.
June Juin	22179.6	7850.4	67.8	265.7	8183.9	7545.8	37909.
July Juil	22124.8	8279.2	67.8	247.2	8594.2	8824.4	39543.
Aug Aout	22609.5	8881.4	69.9	270.1	9221.4	9252.9	41083.8
Sept Sept	20982.6	7670.6	70.3	267.8	8008.7	8235.1	37226.
Oct Oct	23360.4	7537.5	74.8	283.3	7895.6	7962.7	39218.
Nov Nov	26981.9	8309.2	95.7	322.4	8727.4	7846.3	43555.5
Dec Dec	30642.8	9787.7	104.2	367.3	10259.2	8200.4	49102.3
Total 1995	302263.2	102755.2	956.8	3463.1	107175.0	97844.1	507282.3
1996 Jan Jan	31815.0	10027.8	111.7	328.2	10467.8	9063.6	51346.4
Feb Fev	29153.6	8378.1	87.0	251.0	8716.2	9069.4	46939.
Cum.	2,233.0	0370.2	07.0	231.0	0710.2	3003.4	40333.
1996	60968.7	18405.9	198.8	579.3	19184.0	10122	00005
1995	57333.8	19687.5	176.2	558.7		18132.9	98285.
%ChVar.%	6.3	-6.5	12.8	3.7	20422.5	16977.2	94733.4
							3.
CANSIM(A) CANSIM (M)	E 310004 E 10004	E 310010 E 10010	E 310013 E 10013	E 310016 E 10016	E 310007 E 10007	E 310019 E 10019	E 31002 E 1002

Gross production by industry by plant type in Canada Production brute par industries par type de centrale au Canada

D : 1	Hydro		Conventional			Nuclear	Tota
Period		Thermique classique			Nucléaire		
Période		Steam	Internal combustion	Combustion turbines	Total		
		Vapeur	Combustion interne	Turbines à combustion	10001		
				GW.h			
1988	29451.6	6855.6	86.8	2628.2	9570.6	_	39022.
1989	29445.7	7044.6	113.1	2719.3	9877.0	_	39322.
1990	31273.0	7115.8	102.9	2466.3	9685.0	_	40958.
1991	31241.4	7398.1	87.5	2629.3	10114.8	_	41356.
1992	30510.9	7436.3	23.6	2813.1	10273.0	_	40783.
1993	33101.0	7437.5	8.9	2595.9	10042.4	_	43143.
1994	32180.2	9076.7	0.6	3204.4	12281.7	_	44461.
1995 Jan Jan	2751.4	854.0	0.6	322.4	1177.0	_	3928.
Feb Fev	2618.6	769.9	0.5	284.3	1054.8	_	3673.
Mar Mar	2920.6	837.5	0.6	289.7	1127.7	_	4048.
Apr Avr	2755.5	775.0	0.3	296.6	1072.0	_	3827.
May Mai	2614.4	718.6	0.2	284.3	1003.1	_	3617.
June Juin	2683.2	730.2		262.6	992.9	_	3676.
July Juil	2575.8	783.0	0.1	279.1	1062.3	_	3638.
Aug Aout	2447.4	762.6	0.6	272.5	1035.7	_	3483.
Sept Sept	2351.7	695.0	3.1	219.7	917.8	_	3269.
Oct Oct	2265.8	716.0	1.3	249.2	966.6	_	3232.
Nov Nov	2788.2	739.8	0.4	313.7	1053.9	_	3842.
Dec Dec	2946.4	759.0	0.2	318.7	1077.9	_	4024.
Total 1995	31718.8	9140.8	7.9	3392.9	12541.6	_	44260.
1996 Jan Jan	2926.3	787.5	1.1	307.6	1096.2	_	4022.
Feb Fev	2684.5	673.7	0.6	284.1	958.4	_	3642.
Cum.							
1996	5610.8	1461.2	1.7	591.7	2054.5	_	7665.
1995	5370.0	1624.0	1.1	606.7	2231.7		7601.
%ChVar.%	4.5	-10.0	55.2	-2.5	-7.9		0.
CANSIM(A)	E 310005	E 310011	E 310014	E 310017	E 310008	E 310020	E 3100
CANSIM (M)	E 10005	E 10011	E 10014	E 10017	E 10008	E 10020	E 100

Generation station use, by plant type in Canada (station service) Usage par type de centrale au Canada (consommation de centrale)

	,,,		Conventiona		Nuclear	Total	
Period	Hydro		Thermique c	lassique		Nucléaire	1 Ota
Période		Steam	Internal combustion	Combustion turbines	Tatal		
		Vapeur	Combustion	Turbines à combustion	Total		
	11_			GW.h			
1988	3035.5	7238.9	50.8	223.0	7512.7	4690.6	15238.1
1989	2876.4	8049.6	55.9	235.6	8341.1	4521.0	15738.6
1990	2928.4	7037.9	56.1	213.2	7307.2	4130.2	14365.8
1991	3043.1	7093.1	56.9	228.3	7378.4	4807.3	15228.9
1992	3121.3	7588.6	50.1	297.1	7935.9	4561.3	15618.9
1993	3191.0	6891.5	50.3	307.0	7248.8	5317.2	15757.0
1994	3246.9	7077.4	54.4	363.1	7494.9	6103.8	16845.6
1995 Jan Jan	325.9	703.5	6.0	40.4	749.9	497.1	1572.9
Feb Fev	295.0	690.7	5.6	35.9	732.1	463.8	1491.0
Mar Mar	295.8	629.2	5.6	39.0	673.8	522.6	1492.2
Apr Avr	277.2	588.0	4.9	38.3	631.2	415.2	1323.5
May Mai	262.1	554.5	4.7	37.2	596.4	364.1	1222.6
June Juin	246.2	561.3	4.4	34.6	600.4	427.1	1273.6
July Juil	244.6	592.9	4.4	34.4	631.7	499.5	1375.8
Aug Aout	248.1	630.9	4.6	35.5	671.0	523.8	1442.9
Sept Sept	231.0	547.3	4.8	31.9	584.0	466.1	1281.1
Oct Oct	253.7	539.9	5.0	34.8	579.8	450.7	1284.2
Nov Nov	294.8	592.0	6.3	41.6	639.9	444.1	1378.8
Dec Dec	332.6	690.0	6.8	44.9	741.7	464.2	1538.4
Total 1995	3306.8	7320.3	63.1	448.5	7831.9	5538.3	16677.0
1996 Jan Jan	344.0	707.5	7.4	41.6	756.5	513.0	1613.5
Feb Fev	315.2	592.2	5.7	35.0	632.9	513.4	1461.5
Cum.							
1996	659.2	1299.7	13.1	76.6	1389.4	1026.4	3075.0
1995	620.8	1394.2	11.6	76.2	1482.0	961.0	3063.9
%ChVar.%	6.2	-6.8	13.1	0.5	-6.2	6.8	0.4
CANSIM(A)	E 310047	E 310049	E 310050	E 310051	E 310048	E 310052	E 310046
CANSIM (M)	E 10047	E 10049	E 10050	E 10051	E 10048	E 10052	E 10046





1)

Net production by plant type in Canada Production par type de centrale au Canada

	Hydro	Conventional thermal				Nuclear	Total
Period	119410		Thermique cl	Nucléaire	I Otal		
Période	Steam	Steam	Internal combustion	Combustion turbines			
		Vapeur	Combustion interne	Turbines à combustion	Total		
				GW.h			
1988	303546.0	103413.3	725.4	3185.3	107324.0	78176.0	489046.0
1989	287642.2	114994.5	798.2	3366.2	119158.9	75350.6	482151.6
1990	292836.3	100541.3	802.1	3045.4	104388.8	68836.6	466061.
1991	304313.0	101330.5	813.2	3261.9	105405.6	80122.3	489840.
1992	312132.7	108409.0	716.1	4244.4	113369.5	76021.0	501523.
1993	319101.6	98450.6	718.8	4385.2	103554.6	88620.0	511276.
1994	324686.8	101105.7	777.3	5187.2	107070.3	101730.1	533487.
1995 Jan Jan	32586.9	10049.9	86.1	576.8	10712.9	8285.4	51585.2
Feb Fev	29496.0	9867.3	79.6	512.4	10459.3	7730.8	47686.
Mar Mar	29579.8	8988.8	79.6	557.8	9626.1	8709.2	47915.
Apr Avr	27718.4	8400.2	69.5	547.2	9016.8	6919.5	43654.
May Mai	26205.0	7922.1	67.0	531.5	8520.6	6068.8	40794.
June Juin	24616.5	8019.3	63.4	493.8	8576.5	7118.7	40311.
July Juil	24456.0	8469.4	63.4	491.9	9024.7	8324.9	41805.
Aug Aout	24808.8	9013.1	65.9	507.1	9586.1	8729.2	43124.
Sept Sept	23103.3	7818.3	68.6	455.6	8342.5	7768.9	39214.
Oct Oct	25372.5	7713.5	71.2	497.7	8282.4	7512.0	41166.
Nov Nov	29475.3	8457.0	89.8	594.5	9141.3	7402.2	46018.
Dec Dec	33256.6	9856.7	97.6	641.1	10595.4	7736.2	51588.
Total 1995	330675.3	104575.6	901.6	6407.4	111884.6	92305.8	534865.
1996 Jan Jan	34397.3	10107.8	105.4	594.2	10807.5	8550.6	53755.
Feb Fev	31522.9	8459.6	81.9	500.1	9041.6	8556.0	49120.
Cum.							
1996	65920.3	18567.4	187.4	1094.4	19849.1	17106.6	102875.
1995	62082.9	19917.2	165.7	1089.2	21172.2	16016.2	99271.
%ChVar.%	6.2	-6.8	13.1	0.5	-6.2	6.8	3.
CANSIM(A) CANSIM (M)	D 372131	D 372132	D 372134	D 371775	E 310081 E 10081	D 372133	D 3721:

Net production by utilities by plant type in Canada Production par service et par type de centrale au Canada

			Conventional		Nuclear	Total	
Period	Hydro		Thermique c	lassique		Nucléaire	Total
Période		Steam	Internal combustion	Combustion turbines	m . I		
		Vapeur	Combustion interne	Turbines à combustion	Total		
			memo	GW.h			
1988	274386.0	97006.2	644.3	729.0	98379.5	78176.0	450941.5
1989	258488.0	108410.8	692.5	824.8	109928.1	75350.6	443766.7
1990	261872.9	93891.0	705.9	740.4	95337.4	68836.6	426046.9
1991	273380.9	94416.4	731.4	804.7	95952.5	80122.3	449455.7
1992	281923.9	101459.3	694.1	1615.3	103768.6	76021.0	461713.5
1993	286328.3	91499.6	710.5	1959.1	94169.2	88620.0	469117.4
1994	292825.2	92622.9	776.7	2192.5	95592.1	101730.1	490147.3
1995 Jan Jan	29862.8	9251.8	85.6	275.5	9612.9	8285.4	47761.1
Feb Fev	26903.3	9147.8	79.1	246.7	9473.5	7730.8	44107.7
Mar Mar	26688.2	8206.1	79.0	287.0	8572.2	8709.2	43969.6
Apr Avr	24990.2	7675.8	69.2	270.0	8015.0	6919.5	39924.7
May Mai	23616.5	7250.5	66.9	265.8	7583.1	6068.8	37268.5
June Juin	21960.0	7336.8	63.4	248.3	7648.5	7118.7	36727.2
July Juil	21905.8	7737.6	63.3	231.0	8031.9	8324.9	38262.6
Aug Aout	22385.6	8300.4	65.3	252.4	8618.2	8729.2	39732.9
Sept Sept	20774.9	7168.7	65.7	250.3	7484.8	7768.9	36028.6
Oct Oct	23129.1	7044.4	69.9	264.8	7379.0	7512.0	38020.1
Nov Nov	26714.7	7765.6	89.4	301.4	8156.4	7402.2	42273.3
Dec Dec	30339.4	9147.4	97.4	343.3	9588.0	7736.2	47663.6
Total 1995 -	299270.5	96032.9	894.2	3236.5	100163.6	92305.8	491739.8
1996 Jan Jan	31500.0	9371.8	104.4	306.8	9783.0	8550.6	49833.6
Feb Fev	28865.0	7830.0	81.3	234.6	8146.0	8556.0	45567.0
Cum.							
1996	60365.0	17201.8	185.8	541.4	17929.0	17106.6	95400.5
1995	56766.1	18399.5	164.7	522.2	19086.4	16016.2	91868.7
%ChVar.%	6.3	-6.5	12.8	3.7	~6.1	6.8	3.8
CANSIM(A)					E 310082		
CANSIM (M)	D 372120	D 372121	D 372123	D 372124	E 10082	D 372122	D 372125





1)

Net production by industry by plant type in Canada Production par industrie et par type de centrale au Canada

	III		Nuclear	Total			
Period	Hydro		Thermique	Nucléaire	Lota		
Période		Steam	Steam Internal combustion	Combustion turbines			
		Vapeur	Combustion interne	Turbines à combustion	Total		
				GW.h			
1988	29160.0	6407.1	81.2	2456.3	8944.5	_	38104.
1989	29154.2	6583.7	105.7	2541.4	9230.8	_	38385.
1990	30963.4	6650.3	96.2	2305.0	9051.4	_	40014.
1991	30932.1	6914.1	81.7	2457.3	9453.1	_	40385.
1992	30208.8	6949.8	22.1	2629.1	9600.9	_	39809.
1993	32773.3	6951.0	8.4	2426.1	9385.4	_	42158.
1994 .	31861.6	8482.9	0.6	2994.7	11478.2	_	43339.
1995 Jan Jan	2724.1	798.2	0.5	301.3	1100.0	_	3824.
Feb Fev	2592.7	719.6	0.5	265.7	985.8	_	3578.
Mar Mar	2891.6	782.7	0.5	270.7	1053.9	_	3945.
Apr Avr	2728.2	724.3	0.3	277.2	1001.8	_	3730.
May Mai	2588.5	671.6	0.2	265.7	937.5	_	3526.
June Juin	2656.6	682.4		245.5	927.9	_	3584.
July Juil	2550.3	731.8	0.1	260.9	992.8	_	3543.
Aug Aout	2423.1	712.7	0.5	254.7	967.9		3391.
Sept Sept	2328.4	649.5	2.9	205.3	857.7	_ [3186.
Oct Oct	2243.4	669.2	1.3	232.9	903.3	_	3146.
Nov Nov	2760.6	691.4	0.4	293.2	984.9		3745.
Dec Dec	2917.2	709.4	0.2	297.9	1007.4		3924.
Total 1995	31404.7	8542.8	7.4	3170.9	11721.1	_	43125.
1996 Jan Jan	2897.3	736.0	1.0	287.5	1024.5	_	3921.
Feb Fev	2657.9	629.6	0.6	265.5	895.7	_	3553.
Cum.						_	
1996	5555.2	1365.6	1.6	553.0	1920.1		7475.
1995	5316.8	1517.7	1.0	567.0	2085.7	-	7402.
%ChVar.%	4.5	-10.0	55.2	-2.5	-7.9	-	1.
CANSIM(A) CANSIM (M)	D 372120	D 372121	D 372123	D 372124	E 310082 E 10082	D 372122	D 3721

Final demand in Canada(1) Demande finale au Canada(1)

	Domestic	Proc	ducer consumption		Statistical difference	Final Demand Écoulement final
Period	demand	Consom	mation des producteurs		difference	
Période	Demande intérieure	Generation station use	Transmission losses	77.44	Différence statistique	
		Autoconsommation	Pertes de transmission	Total		
			GW.h			
1988	476561.4	15238.7	37782.1	53020.8	_	423540.
1989	484548.4	15738.6	39721.5	55460.0	-0.6	433066.
1990	477597.2	14365.8	34699.0	49064.8		431013.
1991	482367.2	15228.9	35203.8	50432.6		436305.
1992	487332.9	15618.5	33788.3	49406.8	-0.3	442662.
1993	494774.1	15757.0	32378.3	48135.4	-0.3	451420.
1994	500162.4	16845.6	35135.3	51980.8	-0.6	455621.
1995 Jan Jan	50600.7	1572.9	3596.9	5169.8	_	45430.
Feb Fev	46629.1	1491.0	3311.5	4802.5	_	41826.
Mar Mar	46542.2	1492.2	3305.0	4797.2	_	41745.
Apr Avr	41714.4	1323.5	2007.7	3331.3	_	38383
May Mai	39000.5	1222.6	1877.8	3100.5		35900
June Juin	38313.5	1273.6	1841.2	3114.8		35198
July Juil	39435.4	1375.8	2255.1	3630.9	-0.1	35804
Aug Aout	40142.4	1442.9	2293.1	3735.9	-0.1	36406
Sept Sept	37450.3	1281.1	2143.1	3424.3	-0.1	34026
Oct Oct	39733.2	1284.2	3394.8	4679.0		35054
Nov Nov	45196.9	1378.8	3868.9	5247.7		39949
Dec Dec	50891.4	1538.4	4357.6	5896.0		44995.
Total 1995	515649.9	16677.0	34252.8	50929.8	-0.3	464720.
1996 Jan Jan	53105.4	1613.5	3777.6	5391.2		47714
Feb Fev	48167.9	1461.5	3426.5	4888.1		43279.
Cum.			Ì			
1996	101273.3	3075.0	7204.2	10279.2		90994.
1995	97229.7	3063.9	6908.4	9972.2		87257.
%ChVar.%	4.2	0.4	4.3	3.1	100.0	4.
CANSIM(A)	E 310044	E 310046	E 310053	E 310045	E 310054	E 3100
CANSIM (M)	E 10044	E 10046	E 10053	E 10045	E 10054	E 1005



Final demand in Canada(1) (cont'd) Demande finale au Canada(1) (suite)

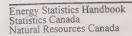
	T	ransportation		Fa	rm & residenti	al	. Public & commercial			
Period		Transport		Secteur	agricole et rés	identiel	Secteur	public et com	mercial	
Période	Pipelines	Road	Tanal	Farm	Residential	Total	Public admin.	Commercial	Total	
	Pipelines	Route	Total	Ferme	Domes-tique	Totai	Admin. publique	Commerces	Total	
			millio	ons of cubic n	netres - millio	ns de mètres cu	ibes			
1988	2555.0	810.8	3365.6	8731.9	120623.9	129355.8	12286.4	90995.0	103281.	
1989	2522.8	843.6	3366.4	9029.7	129853.6	138883.3	13000.0	94033.9	107033.	
1990	2407.8	865.8	3273.9	9625.3	130083.6	139708.9	12493.6	93680.3	106173.	
1991	2270.8	784.7	3055.6	9516.1	128101.9	137618.1	13046.1	97209.2	110255.	
1992	2591.7	815.3	3406.7	9482.2	131072.5	140554.7	13143.6	98503.3	111646.	
1993	2819.2	809.7	3629.2	9481.4	132705.8	142187.2	13068.1	100006.1	113074.	
1994	2861.4	822.8	3684.2	9656.4	130739.4	140395.8	13091.7	100456.4	113548.	
1995 Jan Jan	253.4	79.0	332.4	940.5	15007.6	15948.1	1350.5	9835.2	11185.	
Feb Fev	233.3	72.8	306.0	865.9	13816.9	14682.8	1243.3	9054.9	10298.	
Mar Mar	232.8	72.6	305.4	864.2	13790.0	14654.1	1240.9	9037.2	10278.	
Apr Avr	258.9	70.3	329.2	773.0	9982.6	10755.6	1063.6	8513.3	9576.	
May Mai	242.1	65.8	307.9	722.9	9336.8	10059.8	994.7	7962.5	8957.	
June Juin	237.4	64.5	301.9	708.8	9154.4	9863.3	975.3	7807.0	8782.	
July Juil	240.2	66.7	307.0	732.3	8356.4	9088.7	997.4	8377.9	9375.	
Aug Aout	244.3	67.9	312.2	744.6	8496.9	9241.5	1014.2	8518.8	9532.	
Sept Sept	228.3	63.4	291.8	695.9	7941.3	8637.3	947.9	7961.8	8909.	
Oct Oct	214.4	61.5	275.9	746.1	9929.6	10675.7	1024.7	7575.2	8599.	
Nov Nov	244.4	70.1	314.5	850.3	11316.1	12166.5	1167.8	8633.1	9800.	
Dec Dec	275.2	78.9	354.2	957.7	12745.5	13703.3	1315.3	9723.6	11038.	
Total 1995	2904.6	833.5	3738.4	9602.4	129874.2	139476.5	13335.5	103000.3	116335.	
1996 Jan Jan	266.1	83.0	349.1	987.8	15761.8	16749.6	1418.4	10329.5	11747.	
Feb Fev	241.4	75.3	316.7	896.0	14297.0	15192.9	1286.5	9369.5	10656.	
Cum.										
1996	507.5	158.3	665.8	1883.7	30058.8	31942.5	2704.9	19698.9	22403.	
1995	486.6	151.8	638.4	1806.4	28824.5	30630.9	2593.8	18890.0	21483.	
%ChVar.%	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.	
CANSIM(A) CANSIM (M)	E 310057	E 310058 E 10058	E 310056 E 10056	E 310060 E 10060	E 310061 E 10061	E 310059 E 10059	E 310063 E 10063	E 310064 E 10064	E 3100	

Final demand in Canada (1) (cont'd) Demande finale au Canada (1)(suite)

Period Période	Pulp & paper	Iron & steel	0 1: -	Manufac	cturier										
Période		Iron & steel	6 11	Manufacturier											
	Date		Smelting & refining	Cement	Petroleum refining	Chemicals	Other	Tota							
	Pâtes et papier	Sidérurgie	Fonte et affinage	Ciment	Raffinage pétrolier	Produits chimiques	Autres								
				GW	.h										
1988	52671.9	10336.7	35724.2	1866.7	4967.2	19058.9	34638.9	159264.							
1989	48354.7	10152.2	36173.1	1898.9	5405.0	18655.6	34511.1	155150.							
1990	48805.0	7926.7	35956.1	1892.2	5650.3	18143.6	33700.0	152074.							
1991	50309.2	8011.1	40029.7	1666.4	5786.7	17326.9	33140.0	156269.							
1992	49695.6	8296.1	42051.4	1605.0	5936.9	16898.6	33605.8	158088.							
1993	51326.9	8445.0	46799.4	1625.0	5988.1	16354.4	33402.2	163942.							
1994	53226.4	8681.1	46461.7	1801.4	5935.6	17034.4	35115.6	168256.							
1995 Jan J an	4728.9	771.7	4236.5	130.4	543.3	1580.3	3162.3	15153.							
Feb Fev	4353.7	710.5	3900.4	120.1	500.2	1454.9	2911.4	13951.							
Mar Mar	4345.2	709.1	3892.8	119.8	499.2	1452.1	2905.7	13923.							
Apr Avr	4857.9	778.0	4122.7	154.8	520.6	1540.7	3035.4	15010							
May Mai	4543.6	727.7	3856.0	144.8	486.9	1441.1	2839.0	14039.							
June Juin	4454.9	713.5	3780.7	142.0	477.4	1412.9	2783.6	13765							
July Juil	4651.4	707.9	3949.6	183.7	513.7	1471.1	3041.9	14519.							
Aug Aout	4729.6	719.8	4016.0	186.8	522.3	1495.8	3093.0	14763							
Sept Sept	4420.4	672.8	3753.4	174.6	488.2	1398.0	2890.8	13798							
Oct Oct	4029.6	721.9	3646.8	156.5	458.6	1401.3	2760.6	13175							
Nov Nov	4592.4	822.7	4156.1	178.3	522.7	1596.9	3146.1	15015							
Dec Dec	5172.4	926.7	4681.1	200.9	588.7	1798.6	3543.5	16911.							
Total 1995	54880.1	8982.4	47992.2	1892.7	6122.1	18043.7	36113.3	174026							
1996 Jan . Jan	4966.5	810.5	4449.4	137.0	570.6	1659.7	3321.2	15914							
Feb Fev	4505.0	735.2	4035.9	124.2	517.6	1505.4	3012.6	14435.							
Cum.															
1996	9471.5	1545.7	8485.4	261.2	1088.2	3165.1	6333.8	30350.							
1995	9082.6	1482.3	8136.9	250.5	1043.5	3035.2	6073.7	29104.							
%ChVar.%	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	. 4.							
CANSIM(A) CANSIM (M)	E 310067 E 10067	E 310068 E 10068	E 310069	E 310070	E 310071	E 310072	E 310073	E 3100							

Final demand in Canada (1) (cont'd) Demande finale au Canada (1) (suite)

	Mining		Industria	
Period	Mines		tot	
Dáriada	Iron mines		Tota	
Période	Mines de fer	Total	industrie	
	lvinies de lei	GW.h		
1988	4360.3	28272.8	187537.	
1989	4352.5	28632.2	183782.	
1990	3955.3	29782.8	181856.	
1991	3783.1	29106.7	185376.	
1992	3541.7	28965.3	187054.	
1993	3364.7	28587.8	192530.	
1994	3701.4	29735.8	197993.	
1995 Jan Jan	339.1	2811.4	17964.	
Feb Fev	312.2	2588.4	16539.	
Mar Mar	311.6	2583.3	16507.	
Apr Avr	318.5	2711.2	17721.	
May Mai	297.9	2535.8	16575.	
June Juin	292.1	2486.3	16251.:	
July Juil	306.6	2514.1	17033.	
Aug Aout	311.7	2556.4	17320.	
Sept Sept	291.3	2389.2	16187.	
Oct Oct	296.8	2327.2	15502.	
Nov Nov	338.2	2652.2	17667.	
Dec Dec	380.9	2987.2	19899.:	
Total 1995	3796.9	31142.8	205170.	
1996 Jan Jan	356.1	2952.7	18867.	
Feb Fev	323.0	2678.3	17114.:	
Cum.				
1996	679.1	5631.0	35981.	
1995	651.2	5399.8	34504.	
%ChVar.%	4.3	4.3	4	
CANSIM(A)	E 310075	E 310074	E 31006	
CANSIM (M)	E 10075	E 10074	E 1006	





Nuclear power plant capacity in Canada Capacité des centrales nucléaires au Canada

Desired	Number of	Capacity		
Period	reactors	Capacité		
Période	Nombre de réacteurs	Gross capacity	Ne capacity	
		Capacité brute	Capacité nette	
		MW	MW	
1984	14.0	8647.0	8142.0	
1985	16.0	10178.0	9579.0	
1986	18.0	11663.0	10984.0	
1987	18.0	12528.0	11799.0	
1988	18.0	12593.0	11857.0	
1989	18.0	12603.0	11867.0	
1990	19.0	13538.0	12794.0	
1991	19.0	13538.0	12794.0	
1992	20.0	14513.0	13675.0	
1993 1994	22.0	16383.0	15437.0	
CANICINA (A)				
CANSIM (A)	E 311400	E 311404	E 311406	

j

Nuclear power plant generation of electricity in Canada Production d'électricité de centrales nucléaires au Canada

Period	Gross production	Net production	% of total electricity generated (net) % du total de la production nette d'électricité	
Période	Production brute	Production nette		
	GW.h		d electrone	
1984	52210.0	49254.7	11.6	
1985	60520.9	57095.2	12.8	
1986	71267.0	67233.0	14.8	
1987	77261.5	72888.2	. 15.1	
1988	82866.6	78176.0	16.0	
1989	79871.6	75350.6	15.6	
1990	72966.8	68836.6	14.8	
1991	84929.6	80122.3	16.4	
1992	80582.3	76021.0	15.2	
1993	93937.1	88620.0	17.3	
1994	107833.9	101730.1	19.1	
CANSIM (A)	E 310018	D 372133	E 31140	

Uranium

Supply and demand in Canada Offre et demande au Canada

Période Production Demande intérieure Disponible poi exportation Tonnes u 1984 11169 1300 986 1985 10880 1300 958 1986 11723 1400 1032 1987 12435 1500 1093 1988 12393 1700 1069 1989 11323 1800 952 1990 8729 1900 682 1991 8160 1900 626 1992 9297 1900 739 1993 9155 1900 725	Period		Domestic demand	Available for export	
Tonnes u Tonnes u Tonnes u Tonnes u 1984 11169 10800 1200 958 11723 1400 1092 1987 12435 1500 1093 1988 11323 1800 952 1990 8729 1990 8729 1991 8160 1992 9277 1990 725 1993 9155 1990 725 1994 9544 1995 1994 1997 1994		Production			
1984 11169	Periode		Demande intérieure		
1985 10880 1300 958 1986 11723 1400 1032 1988 12393 1700 1069 1999 11323 1800 952 1990 8729 1900 622 1991 8160 1900 626 1992 9207 1900 739 1993 9155 1900 725 1994 9647 1900 774					
1986 11723 1400 1032 1987 12435 1500 1093 1989 12393 1700 1069 1989 13323 1800 952 1990 8729 1900 682 1991 8160 1900 626 1992 9297 1900 729 1993 9155 1900 725 1994 9647 1900 774	1984		1300	9869	
1987 12435 1500 1093 1988 12393 1700 1069 1990 8729 1900 682 1991 8160 1900 626 1992 9297 1900 739 1993 9155 1900 725 1994 9647 1900 774	1985		1300	9580	
1985 12393 1700 1069 1989 11323 1800 952 1990 682 1991 8160 1900 626 1992 9297 1900 739 1993 9155 1900 725 1994 9647 1900 774	1986		1400	10323	
1989 11323 1800 952 1990 8729 1900 682 1991 8160 1900 739 1993 9155 1900 725 1994 9647 1900 774	1987			10935	
1990 8729 1990 692 1991 8160 1990 729 1992 9297 1990 729 1993 9155 1990 725 1994 9647 1990 774	1988		1700	10693	
1991 8160 1900 626 1992 9297 1900 739 1993 9155 1900 725 1994 9647 1900 774	1989		1800	9523	
9297 1900 739 1993 9155 · 1900 725 1994 9647 1900 774	1990	8729		6829	
9155 · 1900 725 1994 9647 1900 774	1991	8160	1900	6260	
9647 1900 774	1992	9297	1900	7397	
	1993	9155	1900	7255	
CANSIM (A) E 311500 E 311600	1994	9647	1900	7747	
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM(A) E 311500					
CANSIM(A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500 E 21160					
CANSIM (A) E 311500 E 21160					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500 E 211600					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
CANSIM (A) E 311500 F 211600					
	CANSIM (A)	F 311500	T 211600		



Uranium

Output of uranium in Elliot Lake, Ontario, by production centre Production d'uranium à Elliot Lake, Ontario, par centre de production

Period	Denison		Rio Algom			Total ¹²
Période		Quirke	Panel	Stanleigh	Total	Ontario
						Total ¹²
1004	1 00461	1070	Tonnes u	20.4	004.01	
1984	2246	1372	841	704	2917	5163
1985	2112	1328	827	685	2840	4952
1986	2015	1259	886	668	2813	4828
1987	1809	1108	826	471	2405	4214
1988	1876	1112	769	468	2349	4225
1989	1697	1074	665	471	2210	3907
1990	1319	774	440	449	1663	2982
1991	757	• • •	• • • •	520	520	1277
1992	268	• • •	• • • •	675	675	943
1993	-	• • •	• • •	660	660	660
1994	_	• • •	• • • •	640	640	640
	E 311502			E 311506	E 311503	

Uranium

Output of uranium in Athabasca basin, Saskatchewan, by production centre Production d'uranium à Athabasca basin, Saskatchewan, par centre de production

Period		Key Lake	Rabbit Lake	Cluff Lake	Sask. total ³	Total Canadian
Période					Total Sask. ³	Total canadien
			tonne	es u		
1984	1	4003	1361	642	6006	11169
1985		4270	824	834	5928	10880
1986		4834	1227	834	68951	11723
1987		5199	2193	829	8221	12435
1988		4629	2679	860	8168	12393
1989		4893	1796	727	7416	11323
1990		4976	_	771	5747	8729
1991		5421	745	717	6883	8160
1992	Ì	5452	2160	742	8354	9297
1993		5315	2313	867	8495	9155
1994		5074	2868	1065	9007	9647
CANSIM (A)		E 311508	E 311509	E 311510	E 311507	E 311500

Uranium

Exports of uranium of Canada origin by country of final destination (4) Exportations d'uranium d'origine canadienne, par destination finale (4)

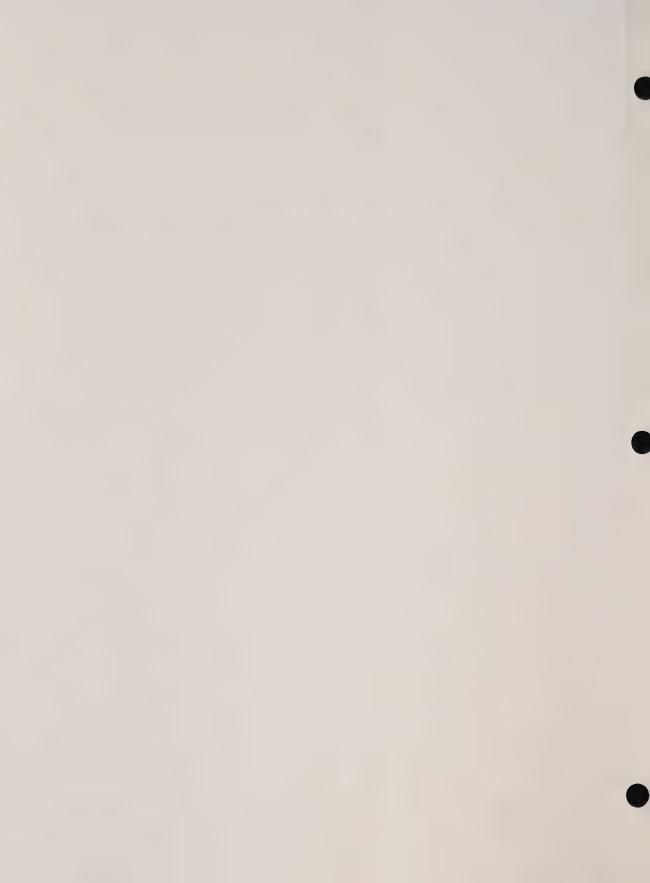
Period	Argentina	Belgium	Finland	_	Italy	Japan	Netherlands	South Korea
Période	Argentine	Belgique	Finlande	France	Italie	Japon	Pays-Bas	Corée du Sud
				tonne				
1984	_	121	137	525	50	2436	_	_
1985		157	81	612	53	1799	_	_
1986	_	63	116	1013	301	816	85	_
1987	_		142	1438	293	1317	40	_
1988	_	153	151	964	_	717	_	_
1989		190	71	696	46	1729	_	_
1990	_	_	83	799	_	200	_	_
1991	19	_	_	822	_	399		
1992	20	_	_	111	_	2328		_
1993	29	_		461	_	523	_	_
1994	_	115	_	766	_	3443		
CANSIM (A)	E 311715	E 311702	E 311703	E 311704	E 311705	E 311706	E 311707	E 311708

Uranium

Exports of uranium of Canada origin by country of final destination (4) (cont'd) Exportations d'uranium d'origine canadienne, par destination finale (4) (suite)

Period	Indonesia	Spain	Sweden	Turkey	United Kingdom	United States ⁵	Germany	Tota exports
Période	Indonésie	Espagne	Suède	Turquie	Royaume-Uni	Étas-Unis ⁵	Allemagne	Exportations totales
				tonne	es u			
1984	_	_	254	_	692	2397	295	6937
1985	_	_	514	~-	685	3524	269	7888
1986	_	150	449	2	700	3692	654	8443
1987	_	150	377	_	824	6063	1317	12789
1988	_	100	783	_	1204	4682	806	10434
1989	1	97	497	_	871	3950	615	9398
1990	-	_	285	_	882	4035	220	8648
1991	_	_	91	_	498	5307	459	7810
1992	_	_	170		19	4032	534	7318
1993	_	_	_		_	6291	665	8684
1994	_	274	_	-	50	4938	465	10506
CANSIM (A)	E 311709	E 311710	E 311711	E 311712	E 311713	E 311714		





Supply and demand Offre et demande

		Immorto	Total	Domestic	Eurosto	Total	Stock change	
Period	Production	Imports	supply	demand	Exports	demand	and adjustment	
Période		Importations	Offre totale	Demande intérieure	Exportations	Demande totale	Variations et adjustements des stocks	
				kilotonnes				
1988	70644	17418	88062	54467	31725	86192	187	
1989	70529	14521	85050	53784	32827	86611	-156	
1990	68331	14113	82444	49037	31009	80046	239	
1991	71138	12417	83555	50263	34112	84375	-82	
1992	65610	12834	78444	51967	28097	80064	-162	
1993	69027	8392	77419	49534	28313	77847	-42	
1994	72805	9174	81979	52861	31597	84458	-247	
1995 Jan Jan	6612	152	6764	4125	2565	6690	7.	
Feb Fev	5840	138	5978	4550	2734	7284	-130	
Mar Mar	6177	239	6416	4770	2852	7622	-120	
Apr Avr	6214	887	7101	4216	3426	7642	-54:	
May Mai	6412	1218	7630	4061	2513	6574	105	
June Juin	5557	1359	6916	3788	2729	6517	39	
July Juil	6348	867	7215	4078	2433	6511	70	
Aug Aout	6201	962	7163	4340	2759	7099	6-	
Sept Sept	6565	1451	8016	4287	3217	7504	51:	
Oct Oct	6601	755	7356	4174	2876	7050	30	
Nov Nov	6407	657	7064	4507	2502	7009	5:	
Dec Dec	5972	960	6932	4943	3380	8323	-139	
Total 1995	74906	9645	84551	51838	33986	85824	-127	
1996 Jan Jan	6271	_	6271	4860	2801	7661	-139	
Feb Fev	6293	_	6293	4831	2885	7716	-142	
Cum.								
1996	12564	_	12564	9691	5686	15377	-281	
1995	12452	290	12742	8674	5299	13973	-123	
%ChVar.%	0.9	-100.0	-1.4	11.7	7.3	10.0	-128.	
CANSIM (A)	E 312001	E 312009	E 312000	E 312111	E 312390	E 312110	E 3124:	
CANSIM (M)	E 12001	E 12009	E 12000	E 12111	E 12390	E 12110	E 1245	



Production by type and province Production par type et province

			Bituminous			Subbitu-			Total value
Period			Bitumineux			minous	Lignite	Total	
	N.S.	N.B.		B.C.					Valeur totale
Période	NÉ.	NB.	Alberta	СВ.	Total	Alberta	Sask.	Canada	
				kiloto	nnes				\$millions
1988	3544	541	9558	24942	38585	19910	12149	70644	2231
1989	3513	519	9960	24802	38794	20919	10816	70529	2227
1990	3415	548	9153	24557	37673	21252	9406	68331	2158
1991	4139	498	10313	24965	39915	22243	8980	71138	2247
1992	4488	399	10507	17169	32563	23020	10027	65610	2072
1993	3646	387	10659	20627	35319	23662	10046	69027	2180
1994	3508	331	10194	22607	36640	25479	10686	72805	2299
1995 Jan Jan	201	_	935	2087	3223	2344	1045	6612	209
Feb Fev	193	_	773	1785	2751	2109	980	5840	184
Mar Mar	212	_	670	2095	2977	2242	958	6177	195
Apr Avr	235	_	1003	2134	3372	2025	817	6214	196
May Mai	203	26	1166	2202	3597	1976	839	6412	202
June Juin	192	42	915	1706	2855	1931	771	5557	175
July Juil	181	32	1100	2185	3498	2063	787	6348	200
Aug Aout	238	38	1185	1893	3354	2061	786	6201	196
Sept Sept	220	31	1151	2166	3568	2145	852	6565	207
Oct Oct	182	34	919	2305	3440	2317	844	6601	208
Nov Nov	198	32	969	2136	3335	2130	942	6407	202
Dec Dec	189	28	738	1645	2600	2254	1118	5972	189
Total 1995	2444	263	11524	24339	38570	25597	10739	74906	2366
1996 Jan Jan	348	_	798	1890	3036	2237	998	6271	198
Feb Fev	263	_	925	2020	3208	2062	1023	6293	199
Cum.									
1996	611	_	1723	3910	6244	4299	2021	12564	397
1995	394	-	1708	3872	5974	4453	2025	12452	393
%ChVar.%	55.1	-	0.9	1.0	4.5	-3.5	-0.2	0.9	0.9
CANSIM(A)	E 312003	E 312004	E 312005	E 312006	E 312002	E 312007	E 312008	E 312001	E 312500
CANSIM (M)	E 12003	E 12004	E 12005	E 12006	E 12002	E 12007	E 12008	E 12001	E 12500

Consumption of metallurgical bituminous coal by steel plants, by province Consommation des charbons bitumineux métallurgique par aciéries, par province

		Bitumi	nous			Impor	ted		Tess
Period		Bitumii	neux			Impo	rté		Tota
Période	N.S.		B.C.		N.S.				
	NÉ.	Ontario	СВ.	Total	NÉ.	Québec	Ontario	Total	Canad
					kilotonnes	1			
1988	19	_1	_	19	_	_	6242	6242	626
1989	_	_	_	_		_	5918	5918	591
1990	_	_	_	_		_	4996	4996	499
1991	_	_		_		_	4906	4906	490
1992	_	_	_	_	_	_	4885	4885	488
1993		_	_	_	_	_	4665	4665	466
1994	226	_	_	226	_	_	4551	4551	477
1995 Jan Jan	23	_	_	23	_	_	220	220	24
Feb Fev	18	_	_	18	_	_	294	294	31
Mar Mar	25	_	_	25			325	325	35
Apr Avr	25	_	_	25	_	_	312	312	33
May Mai	25		_	25		_	341	341	36
June Juin	27	_	_	27		_	336	336	36
July Juil	28	_	_	28	_		356	356	38
Aug Aout	28	_	_	28		_	358	358	3
Sept Sept	22	_	_	22			336	336	3 !
Oct Oct	22	_	_	22		_	349	349	3,
Nov Nov	22	_	_	22		_	327	327	34
Dec Dec	23			23		_	347	347	3
Total 1995	288		_ [288			3901	3901	418
1996 Jan Jan	22			22			344	344	3 (
Feb Fev	18			18			320	320	33
Cum.									
1996	40	_		40			664	664	70
1995	41			41			514	514	55
%ChVar.%	-2.4			-2.4			29.3	29.3	27.
			,						
CANSIM(A)	E 312123	E 312124	E 312125	E 312122	E 312127	E 312128	E 312129	E 312126	E 3121
CANSIM (M)	E 12123	E 12124	E 12125	E 12122	E 12127	E 12128	E 12129	E 12126	E 121

Types of coal used by class of consumer Types de charbon consommés par classe de consommateurs

Period			hermal - Thermique		
D/-ii-	Bituminous - Bitumi	ineux	Sub-bituminous	Lignite	Tota
Période	Domestic	Imported	Sous-bitumineux		
	Domestique	Importé			
			kilotonnes		
1988	6174	8526	19848	11507	4605
1989	6167	8483	20832	10346	4582
1990	5821	6372	20861	9089	4214
1991	5493	7413	22071	8849	4382
1992	5880	6629	23156	9576	4524
1993	5359	4273	23652	9711	4299
1994	5448	3729	27144	10104	4642
1995 Jan Jan	474	510	1796	967	374
Feb Fev	604	533	1939	1002	407
Mar Mar	539	629	2071	1047	428
Apr Avr	287	506	2140	788	372
May Mai	315	345	2040	838	353
June Juin	363	375	1791	738	326
July Juil	340	385	2122	696	354
Aug Aout	378	452	2122	851	380
Sept Sept	422	433	2122	799	377
Oct Oct	370	316	2063	886	363
Nov Nov	451	332	2230	1006	401
Dec Dec	431	393	2382	1199	440
Total 1995	4974	5210	24817	10817	4581
1996 Jan Jan	542	494	2209	1081	432
Feb Fev	542	494	2209	1081	432
Cum.					
1996	1084	989	4418	2161	8652
1995	1078	1044	3735	1969	782
%ChVar.%	0.6	-5.2	18.3	9.8	10.6
CANSIM(A)	E 312251	E 312256	E 312258	E 312262	E 31223
CANSIM (M)	E 12251	E 12256	E 12258	E 12262	E 12230

Types of coal used by class of consumer (cont'd)
Types de charbon consommés par classe de consommateurs (suite)

	Ŋ	Metallurgical		Other	Domestic demand	
	N	fétallurgique		Autres	Demande intérieure	
Period	Bituminous - Bitum	ineux	Total	All types		
Période	Domestic	Imported		Tous les types		
	Domestique	Importé				
			kilotonnes			
1988	19	6242	6261	2150	5446	
1989	_	5918	5918	2038	5378	
1990	_	4996	4996	1898	4903	
1991	_	4906	4906	1531	5026	
1992	_	4885	4885	1841	5196	
1993	_	4665	4665	1874	4953	
1994	226	4551	4777	1659	5286	
1995 Jan Jan	23	220	243	135	412	
Feb Fev	18	294	312	159	455	
Mar Mar	25	325	350	134	4770	
Apr Avr	25	312	337	157	421	
May Mai	25	341	366	157	406	
June Juin	27	336	363	158	378	
July Juil	28	356	384	152	407	
Aug Aout	28	358	386	152	434	
Sept Sept	22	336	358	153	428	
Oct Oct	22	349	371	167	417	
Nov Nov	22	327	349	140	450	
Dec Dec	23	347	370	167	494	
Total 1995	288	3901	4189	1831	5183	
1996 Jan Jan	22	344	366	167	486	
Feb Fev	18	320	338	167	483	
Cum.						
1996	40	664	704	334	969	
1995	41	514	555	294	867	
%ChVar.%	-2.4	29.3	27.0	13.7	11.	
CANSIM(A)	E 312122	E 312126	E 312121	E 312380	E 3121	
CANSIM (M)	E 12122	E 12126	E 12121	E 12380	E 1211	

Coal - Charbon

Consumption by electric utilities, by province Consommation par les services d'électricité

				Bitun	ninous - Bitumi	neux							
Period			Domestic				Impo	rted					
Période			Domestique				Impo	orté					
, 0.10d0	N.S. NÉ.	N.B. NB.	Alberta	B.C. CB.	Total	N.S. NÉ.	N.B. NB.	Ontario	Total				
	1				kilotonnes		- 4	1					
1988	2264	654	2564	692	6174	31	54	8441	8526				
1989	2142	614	2834	577	6167	-	91	8392	8483				
1990	2184	409	2750	478	5821	-	88	6284	6372				
1991	2290	426	2368	409	5493	-	-	7413	7413				
1992	2344	471	2469	596	5880		-	6629	6629				
1993	2416	389	2012	542	5359	-	143	4130	4273				
1994	2671	350	1306	1121	5448	-	858	2871	3729				
1995 Jan Jan	216	19	195	43	474	-	104	406	510				
Feb Fev	236	25	303	40	604	_	104	429	533				
Mar Mar	252	28	204	55	539	_	104	525	629				
Apr Avr	186	11	43	46	287	_	106	400	506				
May Mai	204	14	50	. 46	315	_	106	239	345				
June Juin	205	14	97	46	363		106	269	375				
July Juil	172	19	130	20	340	_	79	306	385				
Aug Aout	216	30	108	25	378		79	373	452				
Sept Sept	233	29	133	27	422		79	354	433				
Oct Oct	202	24	104	40	370	-	53	263	316				
Nov Nov	222	31	161	37	451	-	53	279	332				
Dec Dec	235	34	109	53	431	-	53	341	393				
Total 1995	2578	279	1639	478	4974	-	1026		5210				
1996 Jan Jan	277	279				-	1026	4184					
Feb Fev			194	43	542	-	-	494	494				
	277	29	194	. 43	542	-	-	494	494				
Cum.													
1996	554	58	387	85	1084	-		989	989				
1995	452	44	499	83	1078	-	208	836	1044				
%ChVar.%	22.5	31.1	-22.3	2.3	0.6	-	-100.0	18.3	-5.2				
CANSIM(A)	E 312252	E 312253	E 312254	E 312255	E 312251	NC	NC	E 312257	E 312256				
CANSIM (M)	E 12252	E 12253	E 12254	E 12255	E 12251	NO	Re	E 12257	E 12256				

Consumption by electric utilities, by province(cont'd) Consommation par les services d'électricité (suite)

	Si	ubbituminous			Lignite		Tota
Period	So	us-bitumineux			Ligilite		100
Période	Ontario	Sask.	Alberta	Ontario	Manitoba	Sask.	Canac
				kilotonnes			
1988	_	_	19848	2071	789	8647	4605
1989	_	_	20832	1589	328	8429	4582
1990		_	20861	1328	298	7463	4214
1991	_	_	22071	1069	232	7548	4382
1992	_		23156	924	233	8419	4524
1993		_	23652	902	169	8640	4299
1994	_	59	27085	827	130	9147	4642
1995 Jan Jan		14	1782	47	. 11	909	374
Feb Fev		14	1925	63	30	909	407
Mar Mar		14	2057	93	45	909	428
Apr Avr		8	2132	65	1	722	372
May Mai		8	2032	71	1	765	353
June Juin		8	1783	71	1	665	326
July Juil		_	2122	85	_	611	354
Aug Aout			2122	74		777	380
Sept Sept			2122	78		721	371
Oct Oct			2063	55	7	824	363
Nov Nov			2230	74	7	925	401
Dec Dec			2382	107	8	1084	440
Total 1995		67	24750	883	112	9822	4581
1996 Jan Jan			2209	104	26	950	432
Feb Fev			2209	104	26	950	432
Cum.							
1996			4418	209	52	1901	865
1995		28	3706	110	41	1818	782
%ChVar.%		-100.0	19.2	90.3	26.9	4.5	10.
CANSIM(A)	E 312259	E 312260	E 312261	E 312263	E 312264	E 312265	E 3122
CANSIM (M)	E 12259	E 12260	E 12261	E 12263	E 12264	E 12265	E 122

Consumption by other industries, by province Consommation par les autres industries, par province

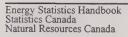
			Other - all types							
Period			Autre - tous les types		Ontario 843 769 719 619 854 757 561 37 37 55 55 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48					
Période	Newfoundland - P.E.I.	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	Ontario					
	Terre-Neuve - Î-du-P-É	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario					
			kilotonnes	,						
1988		30	-	748						
1989		2	-	753						
1990		12	-	716	719					
1991		24	-	478	619					
1992		15	-	484	854					
1993		25	_	524	757					
1994		30	-	607	561					
1995 Jan Jan	_	2	-	61	37					
Feb Fev	_	2	_	61	37					
Mar Mar	_	1	_	61	37					
Apr Avr	_	2	_	57	55					
May Mai	_	2	_	57	55					
June Juin	_	3	_	57	55					
July Juil	_	1	_	63	48					
Aug Aout	_	1	_	63	48					
Sept Sept	_	2	_	63	48					
Oct Oct	_		_	62	48					
Nov Nov	_	_	_	62	48					
Dec Dec		_	_	62	48					
Total 1995		16	_	727	564					
1996 Jan Jan		_[62	48					
Feb Fev				62	48					
Cum.		-	-							
1996				123	96					
1995	_	4	-	123	74					
%ChVar.%		-100.0	_	0.5	29.7					
CANSIM(A)	E 312381	E 312382	E 312383	E 312384	E 312385					
CANSIM (M)	E 12381	E 12382	E 12383	E 12384	E 12385					

Consumption by other industries, by province (cont'd)
Consommation par les autres industries, par province (suite)

Period	Autre - tous les types					
Période	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canad	
				Colombie-Britannique		
			kilotonnes			
1988	191	224		114	215	
1989	188	211		115	203	
1990	162	181		108	189	
1991	96	190		124	153	
1992	116	172		200	184	
1993	122	252		194	187	
1994	134	164		163	165	
1995 Jan Jan	_	18		17	13	
Feb Fev	25	18		17	15	
Mar Mar	_	18		17	13	
Apr Avr	10	18		16	15	
May Mai	10	18		16	15	
June Juin	10	18		16	15	
July Juil	11	12		17	15	
Aug Aout	11	12		17	15	
Sept Sept	11	12		17	15:	
Oct Oct	28	12		18	16	
Nov Nov	_	12		18	14	
Dec Dec	28	12		18	16	
Total 1995	141	179		204	183	
1996 Jan Jan	28	12		18	16	
Feb Fev	28	12		18	16	
Cum.						
1996	55	23		37	334	
1995	25	35		33	29	
%ChVar.%	122.7	-34.0		10.0	13.	
CANSIM(A)	E 312386	E 312387	E 312388	E 312389	E 3123	
CANSIM (M)	E 12386	E 12387	E 12388	E 12389	E 123	

Consumption by province Consommation par province

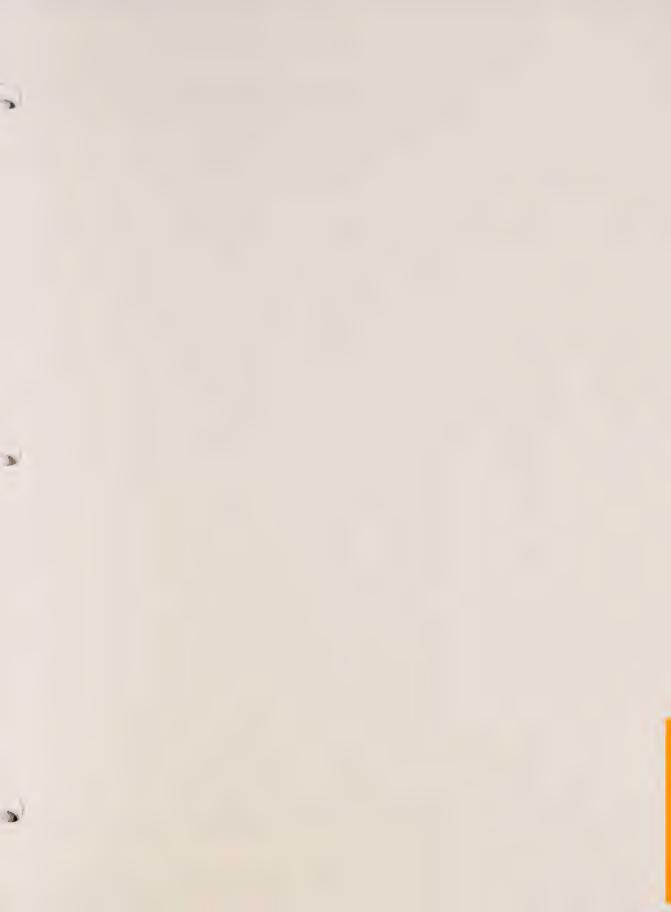
Période	Newfoundland Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick		
			.,	Quebec	Ontario
Période	Terre-Neuve Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau- Brunswick		
			kilotonnes		
1988		2313	654	748	2016
1989		2144	614	753	19502
1990		2196	409	716	1607
1991	• • • •	2314	426	478	16379
1992	• • • •	2359	471	484	1576:
1993	* • • •	2441	389	524	12466
1994	•••	2927	350	607	10116
1995 Jan Jan	_	241	19	61	1009
Feb Fev	_	256	25	61	123
Mar Mar	_	278	28	61	1290
Apr Avr	_	213	11	57	982
May Mai	_	231	14	57	862
June Juin	-	235	14	57	934
July Juil	-	201	19	63	1003
Aug Aout	_	245	30	63	1040
Sept Sept	_	. 257	29	63	1028
Oct Oct	-	224	24	62	872
Nov Nov	_	244	31	62	942
Dec Dec	_	258	34	62	1004
Total 1995	_	2882	279	727	12197
1996 Jan Jan	_	299	29	62	1185
Feb Fev	-	295	29	62	1160
Cum.					
1996	_	594	58	123	2345
1995	-	497	44	123	2240
%ChVar.%	-	19.5	31.1	0.5	4.7
CANSIM(A)	E 312112	E 312113	E 312114	E 312115	E 312116
CANSIM(M)	E 12112	E 12113	E 12114	E 12115	E 12116



Coal - Charbon

Consumption by province(cont'd) Consommation par province (suite)

Period	Mariaha	61	Allenda	British Columbia	C1-
Période	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Canada
			kilotonnes		
1988	980	8871	20540	114	54467
1989	516	8640	21409	115	53784
1990	460	7644	21339	108	49037
1991	328	7738	22480	124	50263
1992	349	8591	23752	200	51967
1993	291	8892	24194	194	49534
1994	264	9370	28206	163	52861
1995 Jan Jan	11	941	1825	17	4125
Feb Fev	54	941	1965	17	4550
Mar Mar	45	941	2111	17	4770
Apr Avr	11	748	2178	16	4216
May Mai	11	792	2078	16	4061
June Juin	11	692	1830	16	3788
July Juil	11	623	2141	17	4078
Aug Aout	11	789	2146	17	4340
Sept Sept	11	734	2148	17	4287
Oct Oct	35	836	2103	18	4174
Nov Nov	7	937	2266	18	4507
Dec Dec	35	1096	2436	18	4943
Total 1995	253	10068	25228	204	51838
1996 Jan Jan	54	962	2252	18	4860
Feb Fev	54	962	2252	18	4831
Cum.					
1996	107	1924	4503	37	9691
1995	66	1882	3790	33	8674
%ChVar.%	62.9	2.2	18.8	10.0	11.7
CANSIM(A)	E 312117	E 312118	E 312119	E 312120	E 312111
CANSIM (M)	E 12117	E 12118	E 12119	E 12120	E 12111





Prices - Prix

Crude oil import costs by period of receipt (1) Coûts d'importation de pétrole brut selon la période de livraison (1)

		excludes GST - exclus TPS Eastern hemisphere ²							
Period		Hém	isphère oriental ²						
-	Volume	\$ US/m							
Période	(1000m)	T T II/m		\$ CDN/m					
	-	\$ É-U/m F.O.B.	C.I.F.	F.O.B.	C.I.F.				
		г.О.В.	C.I.F.	F.O.B.	C.I.F.				
		F.A.B.	C.A.F.	F.A.B.	C.A.F.				
1984	3458.00	181.27	187.10	236.10	242.90				
1985	8410.00	174.12	178.79	237.08	243.96				
1986	12553.00	100.54	105.94	137.39	144.94				
1987	15447.00	114.05	118.42	151.28	157.05				
1988	15415.00	94.71	99.54	116.22	122.13				
1989	18772.00	112.29	118.15	133.26	140.19				
1990	23082.00	148.66	155.40	170.42	178.22				
1991	24729.00	126.90	134.17	144.24	152.62				
1992	22739.00	120.45	125.89	145.90	152.45				
1993	26643.00	104.00	110.24	134.82	142.85				
1994 : I	7126.00	85.93	91.99	115.25	123.38				
: II	6601.00	97.44	102.48	134.70	141.67				
:III	6901.00	103.23	108.50	141.55	148.78				
: IV	7551.00	103.72	109.44	141.87	149.69				
AvgMoyenne	28179.00	97.63	103.17	133.26	140.80				
1995 : I	7326.00	104.29	110.50	146.73	155.47				
: II	6480.00	113.35	119.33	155.44	163.64				
:III:	6708.00	101.39	107.18	137.44	145.28				
: IV	6496.00	104.09	110.18	141.15	149.41				
ATD-MACJ									
1995	20514.00	106.20	112.20	146.44	154.72				
1994	20628.00	95.40	100.87	130.28	137.73				
%ChVar.%	-0.6	11.3	11.2	12.4	12.3				
CANSIM(A)	E 313001	E 313004	E 313007	E 313010	E 31301				
CANSIM(Q)	E 213001	E 213004	E 213007	E 213010	E 21301				

Prices - Prix

Crude oil import costs by period of receipt (1) (cont'd) Coûts d'importation de pétrole brut selon la période de livraison (1) (suite)

excludes GST - exclus TPS

				excludes	s GST - exclus TPS	
		Wes	tern hemisphere ³			
Period		Hémi	sphère occidental ³			
Période	Volume	\$ US/m		C CDV		
	(1000m)	\$ É-U/m		\$ CDN/m		
		F.O.B.	C.I.F.	F.O.B.	C.I.F.	
		F 4 P	CAE	F.A.B.	C.A.F.	
1984	7122.00	F.A.B.	C.A.F.	223.67	230.13	
1985	5826.00	165.92	170.39	226.05	232.16	
1986	3986.00	80.68	84.69	118.53	123.97	
1987	3868.00	107.65	111.11	141.72	146.20	
1988	3164.00	82.95	86.84	101.80	106.35	
1989	3764.00	108.80	111.84	129.15	132.41	
1990	2809.00	118.30	123.19	140.60	146.48	
1991	3010.00	95.53	102.69	112.09	120.35	
1992	3814.00	98.49	102.69	116.52	120.33	
1993	3256.00	86.27	91.53	112.09	118.96	
1994 : I	1046.00	73.87	79.29	99.08	106.35	
: 11	1157.00	86.80	91.58	119.99	126.60	
:III	1104.00	88.79	94.15	121.75	129.10	
: IV	752.00	87.58	94.15	119.79	128.78	
AvgMoyenne	4059.00	84.15	89.59	115.07		
1995 : I	633.00	96.22	102.48	135.37	122.63	
: II	962.00	103.81	110.46	142.35	144.18 151.47	
:III	1108.00	88.32	94.76	119.72	128.45	
: IV	578.00	90.68	97.50	122.97	132.21	
ATD-MACJ	370.00	30.00	37.30	122.57	132.21	
1995	2703.00	95.68	102.16	131.44	140.33	
1994	3307.00	83.37	88.55	113.97	121.03	
%ChVar.%	-18.3	14.8	15.4	15.3		
V C. 1. V C. 1. V	-10.3	17.0	15.4	15.3	15.9	
CANSIM(A)	E 313002	E 313005	F 212000	B		
CANSIM(Q)	E 213002		E 313008	E 313011	E 313014	
0.11.011.1(4)	£ 213002	E 213005	E 213008	E 213011	E 213014	

Prices - Prix

Crude oil import costs by period of receipt (1) (cont'd) Coûts d'importation de pétrole brut selon la période de livraison (1) (suite)

excludes GST - exclus TPS Total imports Indices (1974 = 100)Period Total des importations Indices (1974 = 100)Volume \$ US/m \$ US \$ CDN Période \$ CDN/m (1000 m) C.I.F C.I.F. \$ É-U/m F.O.B. CLF F.O.B. C.I.F S É-U \$ CDN C.A.F C.A.F F.A.B C.A.F F.A.B C.A.F. 1984 10580.00 175.85 180.92 227.73 234.30 253.32 335.44 1985 14236.00 170.32 175.12 232.57 239.13 245.20 342.35 1986 132.84 139.88 16539.00 95.61 100.67 140.96 200.26 1987 19315.00 112.64 116.80 149.36 154.88 163.54 221.73 18579.00 113.76 1988 92.44 97.06 119.45 135.89 171.00 1989 22536.00 111.97 117.31 132.57 138.89 164.25 198.84 1990 25891.00 143.29 149.80 167.19 174.78 209.74 250.22 1991 27739.00 122.85 130.15 140.75 149.12 182.24 213.49 1992 26553.00 117.22 122.47 141.68 148.03 171.47 211.92 1993 29899.00 102.59 108.72 132.35 140.25 152.22 200.79 1994 : I 8172.00 84.39 90.36 113.18 121.20 126.53 173.52 100.85 139.42 : II 7758.00 95.85 132.51 141.21 199.60 8005.00 101.24 106.52 138.82 146.07 149.15 :III 209.12 8303.00 102.26 139.87 147.80 151.30 : IV 108.06 211.59 Avg.-Moyenne 32238.00 95.90 101.43 130.97 138.52 142.01 198.30 1995 : I 7959.00 103.65 109.86 145.83 154.57 153.83 221.29 : II 7442.00 112.12 118.18 153.75 162.06 165.48 232.02 7816.00 99.54 105.42 134.92 142.90 147.60 204.58 :III 109.14 7074.00 102.99 139.67 148.00 152.82 : IV 211.89 ATD-MACJ 1995 23217.00 104.98 111.03 144.69 153.04 155.47 219.10 1994 23935.00 93.74 99.17 128.02 135.42 138.85 193.88 13.0 12.0 %Ch.-Var.% -3.0 12.0 12.0 13.0 13.0

E 313000

E 213000

E 313003

E 213003

CANSIM (A)

CANSIM (Q)

E 313006

E 213006

E 313009

E 213009

E 313012

E 213012

E 313016

E 213016

E 313015

E 213015

Prices - Prix

Crude oil prices - monthly averages Prix du pétrole - moyennes mensuelles

excludes GST - exclus TPS Canadian par at Edmonton West Texas instruments Sour blend at Edmonton Alberta heavy at Hardisty at Cushing Period Par canadien à Edmonton West Texas intermediate Lourd de l'Alberta à Mélange acide Période à Edmonton à Cushing Hardsity (40 API, 0.5%S) (30.9 API, 0.1%S) (40 API, 0.4%S) (25.2 API, 2.1%S) \$ CDN / Bbl \$ CDN / m3 \$ CDN / Bbl \$ CDN / m3 \$ CDN / Bbl \$ CDN / m3 \$ CDN / Bbl \$ CDN / m3 18.66 117.42 1988 19.66 123.75 14.49 91.18 16.66 104.82 22.16 139.43 1989 20.45 128.68 23.19 145.91 18.30 115.18 1990 28.55 179.66 21.39 134.57 24.85 156.36 27.64 173.95 124.08 23.36 147.02 1991 24.59 154.73 95.54 19.72 15.18 126.20 23.52 148.00 1992 24.87 156.50 17.30 108.84 20.05 1993 23.81 149.81 106.14 118.14 21.82 137.31 16.87 18.77 125.00 137.52 1994 23.46 147.64 18.64 117.27 19.86 21.85 1995 Jan 140.76 23.99 150.98 Jan 25 43 160.00 21.65 136.26 22.37 145.00 154.74 Feb Fev 25.90 162.99 21.65 136.26 23.04 24.59 26.12 164.40 142.08 145.62 24.78 155.95 Mar Mar 22.58 23.14 Apr Avr 27.28 171.69 24.08 151.53 24.52 154.29 26.05 163.96 Mai 26.85 168.97 146.84 24.00 151.05 25.52 160.62 Mav 23.33 June Juin 25.34 159.48 139.09 141.95 22.10 22.56 24.10 151.64 July Juil 23.47 147.72 20.75 130.57 21.03 132.32 22.37 140.75 Aout Aug 24.14 151.88 133.87 21.75 136.84 23.09 145.29 Sept Sept 24.48 154.02 20.85 131.22 21.49 135.22 23.63 148.72 Oct Oct 23.41 147.32 18.99 119.49 19.83 124.76 22.36 140.73 Nov Nov 24.35 153.24 18.52 116.56 21.18 133.28 23.22 146.14 Dec Dec 26.05 163.94 126.31 20.07 23.10 145.36 24.91 156.75 Avg.-Moyenne 25.24 158.80 21.32 134.17 22.33 140.54 24.05 151.36 1996 Jan 25.67 Jan 161.51 19.78 124.47 22.42 141.06 24.43 153.73 Fev Feb 25.79 162.29 20.38 128.24 23.20 146.00 24.84 156.32 ATD-MACJ 1996 25.73 161.90 20.08 126.36 22 81 143.53 24.64 155.03 1995 25.66 161 50 21.65 152.86 136.26 22.71 142.88 24.29 %Ch.-Var.% 0.3 0.3 -7.3 -7.3 0.5 0.5 1.4 1.4 CANSIM (A) E 313035 E 313036 E 313037 E 313038 E 313042 E 313039 E 313040 E 313041 CANSIM (M) E 13035 E 13036 E 13037 E 13038 E 13039 E 13040 E 13041 E 13042

Prices - Prix Canadian oil prices - Edmonton par plus pipeline costs (4) Prix du pétrole canadien au pair à Edmonton plus transport par pipeline (4)

	Canadian par				exercises o	ST - exclus TPS
Period	Edmonton	Venegunar	Pagina	Samia	Toronto	Montréal
Période	Par canadien à Edmonton	Vancouver	Regina	Samia	Toronto	Mondedi
		dollars	per cubic metre - doll	ars par mètre cube		
1988	117.42	123.46	119.49	124.76	125.34	126.91
1989	139.43	146.08	141.62	146.87	147.48	149.16
1990	173.95	181.80	176.62	182.10	182.84	184.79
1991	147.02	156.07	149.85	155.35	156.13	158.18
1992	148.00	156.98	150.80	157.08	157.82	169.29
1993	137.31	146.87	140.13	147.05	147.83	154.39
1994	137.52	146.59	140.73	147.69	148.40	149.97
1995 Jan Jan	150.98	159.21	154.11	161.64	162.42	163.98
Feb Fev	154.74	162.97	157.87	165.35	166.14	167.72
Mar Mar	155.95	164.18	159.03	166.59	167.37	168.95
Apr Avr	163.96	172.19	167.04	174.41	175.19	176.77
May Mai	160.62	168.85	163.70	170.94	171.71	173.29
June Juin	151.64	159.87	154.72	161.96	162.39	164.37
July Juil	140.75	148.98	143.83	151.06	151.83	153.41
Aug Aout	145.29	153.52	148.37	155.57	156.35	157.93
Sept Sept	148.72	156.95	151.80	158.99	159.75	161.34
Oct Oct	140.73	148.96	143.81	150.97	151.75	153.37
Nov Nov	146.14	154.37	149.22	156.42	157.19	158.78
Dec Dec	156.75	164.98	159.83	167.10	167.88	169.46
AvgMoyenne	151.36	159.58	154.45	161.75	162.50	164.11
1996 Jan Jan	153.73	161.96	156.81	164.07	164.84	166.45
Feb Fev	156.32	164.55	159.40	166.69	167.06	169.07
ATD-MACJ						
1996	155.03	163.25	158.11	165.38	165.95	167.76
1995	152.86	161.09	155.99	163.50	164.28	165.85
%ChVar.%	1.4	1.3	1.4	1.2	1.0	1.2
CANSIM (A)	E 313042	E 313021	E 313022	E 313023	E 313024	E 313025
CANSIM (M)	E 13042	E 13021	E 13022	E 13023	E 13024	E 13025

Prices - Prix

Alberta costs synthetic crude (field price); propane, butane and ethane (average F.O.B. Alberta plants) Coûts du pétrole brut synthétique (prix au gisement); du propane, du butane, et de l'éthane (moy. F.A.B. Alberta)

Period	Synthetic crude			excludes GST - exclus TPS Èthane	
		Propane	Butane		
Période	Pétrole brut synth.	dellars non auhia matra	- dollars par mètre cube		
1988	113.14	48.63		46.17	
1989	134.63	47.97	61.58		
1990	167.93	82.86	98.42	• •	
1991	143.00	75.41	96.38	• •	
1992	142.34	66.60	88.33	•	
1993	133.79	88.71	84.12		
1994	134.37	78.87	84.62		
1995 Jan Jan	148.51	82.06	89.59		
Feb Fev	152.09	80.76	103.93	• •	
Mar Mar	152.09	80.32	98.39		
Apr Avr	160.09	80.12	94.24	••	
May Mai	157.40	80.31	91.93		
June Juin	149.86	72.70	85.26	• •	
July Juil	140.36	82.18	78.84	• •	
Aug Aout	145.58	88.21	78.74	••	
Sept Sept	146.66	93.64	77.93	••	
Oct Oct	140.50	96.58	80.21	• •	
Nov Nov	144.15	99.07	82.27	•••	
Dec Dec	153.77	113.36	83.83	• •	
AvgMoyenne	149.26	87.44	87.10		
1996 Jan Jan	151.27	127.64	89.96	• •	
ATD-MACJ				••	
1996	151.27	127.64	89.96		
1995	148.51	82.06	89.59	••	
%ChVar.%	1.9	55.5	0.4	• •	
		33.3	0.2	••	
CANSIM (A)	E 313026	E 313027	E 313028	E 313029	
CANSIM (M)	E 13026	E 13027	E 13028	E 13029	

Prices - Prix

Representative retail prices - regular unleaded gasoline (5) Échantillons des prix au détail - essence ordinaire sans plomb (5)

Pariod	201	PEIL	Nol	NID.	Includes all taxes - in	cius toutes taxe
Period	Nfld. TN.	P.E.I.	N.S.	N.B.	Québec	Ontario
Période		ÎPÉ.	NÉ.	NB.		
			cents / litre			
1988	55.2	52.7	50.3	50.2	56.8	47.
1989	57.0	52.7	50.9	52.2	57.1	50.3
1990	63.8	58.9	57.6	57.5	63.0	56.6
1991	66.3	64.4	62.4	59.7	64.2	54.
1992	62.9	62.0	59.8	56.8	60.6	53.:
1993	59.3	57.8	53.6	55.9	57.7	52.
1994	61.3	56.2	54.3	55.0	55.9	50.
1995 Jan Jan	63.4	58.8	53.6	55.1	56.0	50.
Feb Fev	633	58.8	52.9	55.2	55.4	51.
Mar Mar	64.2	60.4	57.3	57.0	54.9	51.5
Apr Avr	64.3	60.4	55.7	57.0	59.0	53.3
May Mai	68.7	60.6	60.0	60.2	61.6	57.6
June Juin	68.7	60.9	59.4	60.2	59.1	57.
July Juil	68.7	61.2	59.4	60.0	58.2	55.3
Aug Aout	67.0	61.8	56.9	. 58.3	56.9	52.
Sept Sept	65.4	61.3	53.4	56.2	58.6	54.
Oct Oct	65.0	61.2	55.4	56.1	55.4	53.
Nov Nov	63.2	60.8	55.7	54.9	55.3	51.
Dec Dec	63.2	58.8	56.9	55.9	59.3	53.2
AvgMoyenne	65.4	60.4	56.4	57.2	57.5	53.6
1996 Jan Jan	63.2	58.8	56.9	54.2	60.6	53.5
Feb Fev	62.2	58.6	55.3	50.5	59.4	52.8
Mar Mar	61.4	59.3	49.4	53.1	59.8	56.6
ATD-MACJ						
1996	62.3	58.9	53.9	52.6	59.9	54.3
1995	63.6	59.3	54.6	55.8	55.4	51.3
%ChVar.%	-2.1	-0.7	-1.3	-5.7	8.1	6.3
CANSIM (A)	E 313126	E 313127	E 313128	E 313129	E 313130	E 31313
CANSIM (M)	E 13126	E 13127	E 13128	E 13129	E 13130	E 1313

Prices - Prix

Representative retail prices - regular unleaded gasoline (5) (cont'd) Échantillons des prix au détail - essence ordinaire sans plomb (5) (suite)

Includes all taxes - inclus toutes taxes Period B.C Canada Manitoba Saskatchewan Alberta C.-B Période cents / litre 48.2 49 3 41.1 1988 45.4 45.8 52.9 1989 48.5 49.3 44.8 51.6 1990 55.6 55.0 53.9 61.5 58.4 47.7 50 2 58.1 57.0 1991 53.2 54.1 47.1 54 7 1992 50.1 49.3 1993 52.6 53.7 46.5 55.0 53.6 56.0 52.8 1994 53.0 56 0 46.4 46.6 56.8 52.8 1995 Jan Jan 53.4 55.2 55.1 Feb Fev 53.3 56.6 47.5 53.3 Mar Mar 54.8 57.3 48.9 59.2 54.0 55.2 58.3 51.5 60.1 55.9 Apr Δτιν 60 9 59.2 61.2 53.9 59 2 May Mai June Juin 57.8 60.8 51.8 60.9 58.3 July Juil 57.5 59.1 50.8 60.8 57.0 Aug 55.4 59.2 47.6 60.6 Aout 55 1 Sept Sept 54.7 57.2 47.7 59.8 55.8 Oct Oct 54.7 57.2 48.4 59.5 54.7 Nov 54.1 47.7 59.4 53.9 53.7 Dec Dec 53.7 55.3 45.9 58.5 55.0 Avg.-Moyenne 55.3 57.6 49.0 59.3 55.4 1996 Jan Jan 53.7 55.3 45.3 54.8 54.9 Feb Fev 53.5 56.2 45.8 57.0 54.5 Mar Mar 56.5 57.4 50.8 58.0 56.7 ATD-MACJ 1996 54.6 56.3 47.3 56.6 55.4 1995 53.8 56.4 47.7 57.0 53.3 %Ch.-Var.% 7 4 -0.1 -0.8 -0.7 3.8 CANSIM (A) E 313132 E 313133 E 313134 E 313135 E 313125

CANSIM (M)

E 13133

E 13134

E 13132

E 13125

E 13135

Prices - Prix

Representative retail prices - mid-grade unleaded gasoline (5,6) Échantillons des prix au détail - essence intermédiaire sans plomb (5,6)

Includes all taxes - inclus toutes taxes Period Nfld P.E.I. N.S N.B. Québec Ontario Î.-P.-É. Période T.-N. N.-É. N.-B. cents / litre 1988 1989 1990 1991 64.2 69.0 65.9 61.9 67.8 58.2 1992 66.2 63.4 62.8 59.8 64.6 57.6 1993 63.4 59.1 57.2 59.4 62.8 56.5 1994 65.0 58.4 58.4 59.0 61.1 55.6 1995 Jan Jan Feb Fev Mar Mar Apr Avr May Mai June Juin July Juil Aug Aout Sept Sept Oct Oct Nov Nov Dec Dec Avg.-Moyenne 1996 Jan Jan Feb Fev Mar Mar ATD-MACJ 1996 1995 %Ch.-Var.% E 313290 E 313291 E 313292 E 313293 E 313294 E 313295 CANSIM (A) CANSIM (M) E 13290 E 13291 E 13292 E 13293 E 13294 E 13295

Prices - Prix

Representative retail prices - mid-grade unleaded gasoline (5,6) (cont'd) Échantillons des prix au détail - essence intermédiare sans plomb (5,6) (suite)

Includes all taxes - inclus toutes taxes Period B.C. Manitoba Saskatchewan Alberta Canada C.-B. Période cents / litre 1988 1989 1990 1991 56.5 50.6 52.8 60.8 60.2 1992 53.7 53.2 50.5 57.4 58.5 59.0 1993 50.7 58.0 56.9 57.3 1994 58.2 60.5 50.6 60.8 57.7 1995 Jan Jan Feb Fev Mar Mar Apr Avr May Mai June Juin July Juil Aug Aout Sept Sept Oct Oct Nov Nov Dec Dec Avg.-Moyenne 1996 Jan Jan Feb Fev Mar Mar ATD-MACJ 1996 1995 %Ch.-Var.% CANSIM (A) E 313296 E 313297 E 313298 E 313289 E 313299



CANSIM (M)



E 13297

E 13298

E 13296

E 13289

E 13299

Prices - Prix

Representative retail prices - premium unleaded gasoline (5,6) Échantillons des prix au détail - essence super sans plomb (5,6)

		1			Includes all taxes - ir	icius toutes taxe
Period	Nfld.	P.E.I.	N.S.	N.B.	Québec	Ontario
Période	TN.	ÎPÉ.	NÉ.	NB.		
			cents / litre			
1988	56.4	53.8	51.6	52.5	59.0	49.6
1989	59.3	55.0	52.9	. 55.5	60.9	53.3
1990	67.7	61.2	60.7	61.3	68.0	61.4
1991	71.0	66.8	66.1	63.8	70.7	60.
1992	69.2	64.5	66.2	63.2	68.3	60.
1993	67.0	60.3	60.9	63.2	67.1	60.
1994	69.5	60.4	62.4	62.9	65.7	59.
1995 Jan Jan	71.0	62.9	61.6	63.0	66.4	59.
Feb Fev	70.5	62.9	60.9	63.1	66.1	61.
Mar Mar	72.3	64.5	65.3	64.9	65.4	61.
Apr Avr	72.3	64.5	63.7	64.9	69.3	62.
May Mai	76.7	64.7	68.1	68.4	71.8	67.3
June Juin	76.8	65.0	67.5	68.4	69.3	67.
July Juil	76.8	65.2	67.4	68.2	68.8	65.
Aug Aout	75.2	65.6	65.1	66.5	67.7	62.
Sept Sept	73.4	65.5	61.4	64.5	69.0	64.
Oct Oct	73.2	65.4	63.4	64.4	65.9	63.
Nov Nov	71.4	64.9	. 63.3	62.8	65.8	61.
Dec Dec	71.4	62.9	64.9	63.9	69.4	62.
AvgMoyenne	73.4	64.5	64.4	65.3	67.9	63.
1996 Jan Jan	71.4	63.0	64.9	62.3	70.9	63.
Feb Fev	70.4	62.8	63.3	58.4	69.9	62.
Mar Mar	69.7	63.4	57.8	61.1	70.2	66.4
ATD-MACJ						
1996	70.5	63.1	62.0	60.6	70.3	64.
1995	71.3	63.4	62.6	63.7	66.0	60.
%ChVar.%	-1.0	-0.6	-1.0	-4.8	6.6	5.
CANSIM (A)	E 313151	E 313152	E 313153	E 313154	E 313155	E 3131:
CANSIM (M)	E 13151	E 13152	E 13153	E 13154	E 13155	E 131:

May 1996 Mai

Prices - Prix

Representative retail prices - premium unleaded gasoline (5) (cont'd) Échantillons des prix au détail - essence super sans plomb (5) (suite)

Includes all taxes - inclus toutes taxes Period B.C Canada Manitoba Saskatchewan Alberta C.-B Période cents / litre 50.1 51.2 1988 47.1 47.3 42.3 54.6 46.5 55.9 1989 50.9 51.5 66.2 63.0 1990 59.7 59.5 58.0 55.6 63.7 62.8 1991 58.6 53.5 60.9 61 8 1992 56.0 53.8 56.2 63.0 61.9 1993 59.4 60.9 54.4 61.8 54 7 65.0 1994 60 5 63.8 66.4 62 1 1995 Jan Jan 61.5 63.2 55.3 Feb Fev 61.2 64.6 56.2 64.8 62.6 57.7 68.1 63.2 62 9 65 4 Mar Mar 69.7 65.3 60.2 63.3 66.4 Apr Avr 70.4 68.5 Mav Mai 67.5 69.6 62.7 June Juin 68.9 60.7 70.4 67.7 66.5 70.2 July Juil 66.3 67 4 59.7 66.5 Aug Aout 64.5 67.5 56.1 70.1 64 5 Sept Sept 63.6 65.5 56.5 69.4 65.3 Oct Oct 63.8 65.5 57.3 69.1 64.2 Nov Nov 63.3 62.2 56.5 69.1 63.1 54.8 68 3 Dec Dec 62 9 63 6 64 4 Avg.-Moyenne 63.9 65.8 57.8 68.8 64.8 1996 Jan Jan 62.8 63.7 54.1 64.4 64.3 Feb Fev 62.6 54.7 64 5 66 6 64.0 Mar Mar 65.4 59.7 68.0 65.8 66.3 ATD-MACJ 1996 63.6 64.7 56.2 66.3 64 9 1995 61.9 64.4 56.4 66.4 62.6 %Ch.-Var.% 2.8 0.4 -0.4 -0.1 3.6 CANSIM (A) E 313157 E 313158 E 313159 E 313160 E 313150 CANSIM (M) E 13157 E 13158 E 13159 E 13160 E 13150

Prices - Prix

Representative retail prices - retail domestic heating oils (5) Échantillons des prix au détail - mazout léger, secteur résidentiel (5)

					Includes all taxes - inc	ius toutes taxe
Period	Nfld.	P.E.I.	N.S.	N.B.	Québec	Ontario
Période	TN.	ÎPÉ.	NÉ.	NB.	23000	
			cents / litre		,	
1988	31.8	31.6	28.7	32.3	28.7	32.
1989	31.3	29.9	27.6	31.2	29.1	31.
1990	38.5	32.5	33.3	35.2	36.5	35.
1991	41.0	38.9	37.2	38.6	38.9	38.
1992	39.7	35.5	36.5	38.2	37.7	36.
1993	39.6	36.0	36.5	38.7	37.0	38.
1994	36.3	34.4	33.8	36.2	36.5	38.
1995 Jan Jan	36.5	35.6	33.4	34.8	35.0	38.3
Feb Fev	36.5	35.6	33.4	35.3	35.0	38.3
Mar Mar	36.5	35.6	34.4	35.3	33.2	38.
Apr Avr	36.5	35.6	34.4	35.3	33.2	38.3
May Mai	36.5	35.6	34.4	35.3	33.2	38.
June Juin	36.5	35.6	34.4	35.3	33.2	38.3
July Juil	36.5	35.6	34.4	35.3	33.2	38.
Aug Aout	36.5	35.6	34.4	35.3	33.2	38.
Sept Sept	36.5	37.7	34.4	35.3	32.3	38.
Oct Oct	36.0	37.7	33.4	34.9	32.7	38.
Nov Nov	36.5	37.7	33.4	34.9	33.2	38.
Dec Dec	36.5	35.4	33.5	34.9	33.9	38.3
AvgMoyenne	36.5	36.1	34.0	35.2	33.4	38.3
1996 Jan Jan	38.1	35.4	35.7	37.8	34.6	39.
Feb Fev	38.1	35.4	36.4	38.5	33.3	39.
Mar Mar	38.7	35.4	36.7	40.3	33.3	39.
ATD-MACJ						
1996	38.3	35.4	36.3	38.9	33.7	39.
1995	36.5	35.6	33.7	35.1	34.4	38.
%ChVar.%	4.9	-0.6	7.5	10.6	-1.9	3.:
CANSIM (A)	E 313176	E 313177	E 313178	E 313179	E 313180	E 31318
CANSIM (M)	E 13176	E 13177	E 13178	E 13179	E 13180	E 1318

Prices - Prix

Representative retail prices - retail domestic heating oils (5) (cont'd) Échantillons des prix au détail - mazouts légers, secteur résidentiel (5) (suite)

Includes all taxes - inclus toutes taxes B.C Period Canada Manitoba Saskatchewan Alberta Période C.-B cents / litre 30.8 30.6 32.5 28.6 1988 31.0 30.2 1989 32.1 28.7 36.6 35.9 1990 36.9 33.6 41.7 38.8 1991 42.5 20 2 41.0 36.1 40.4 37.4 1992 1993 42.5 35.7 41 4 37.9 41.5 37.3 1994 41.8 35.6 41.5 36.7 1995 Jan 36.4 .Tan 41 3 41 5 Feb Fev 41.3 36.4 36.7 Mar Mar 41.3 36.4 41.5 36.1 41.3 36.4 41.5 36.1 Apr Avr 41.9 37.2 41.5 36 1 May Mai 41 5 36.1 June Juin 41.9 37.2 July Juil 41.9 37.2 41.5 36.1 41.5 Aug Aout 41.9 37.2 36.1 Sept Sept 41.9 37.1 41.5 35 0 43.0 41.5 Oct Oct 37.1 35.8 Nov Nov 42.5 37.3 41.5 36.0 Dec Dec 42.4 37.3 41.5 36.3 41.9 41.5 Avg.-Moyenne 36.9 36.2 1996 Jan Jan 42.7 37.3 41.5 37.2 Feb Fev 42.7 38.0 41.5 37.0 Mar Mar 42.9 38 0 41.5 37.2 ATD-MACJ 1996 42.8 37.8 41.5 37.1 1995 41.3 36.4 41.5 36.5 %Ch.-Var.% 3.6 3.8 1.7 CANSIM (A) E 313182 E 313183 E 313184 E 313185 E 313175 CANSIM (M) E 13182 E 13183 E 13184 E 13185 E 13175



Prices - Prix

Representative commercial prices - Heavy Fuel Oil and Light Fuel oil Échantillons des prix secteur commercial - mazout lourd et mazout léger

excludes PST & GST - exclus TVQ et TPS

Period	Heavy no.	6 Bulk Contract Price		Light	no. 2 Rack Price	
Репод	Lourd -	no. 6 prix forfaitaire		Léger - no.2 pri	x à la rampe de charge	ement
Période .	Toronto	Montréal	Average	Toronto	Montréal	Averag
			Moyenne			Moyenn
			cents / litre			
1988		• •	• •	• • •	• •	
1989		• •	• •		• •	
1990		••			• •	
1991	11.8	11.8	11.8	22.1	22.0	22.
1992	12.4	11.8	12.1	21.4	21.1	21.
1993	12.6	12.9	12.8	20.7	19.9	20.
1994	14.0	13.6	13.8	20.2	19.3	19.
1995 Jan Jan	15.6	15.9	15.8	21.0	20.3	20.
Feb Fev	15.6	15.9	15.8	20.4	19.5	20.
Mar Mar	15.8	16.3	16.0	20.3	19.1	19.
Apr Avr	14.5	15.5	15.0	20.5	19.4	20.
May Mai	14.9	15.5	15.2	21.0	19.2	20.
June Juin	15.0	15.6	15.3	20.3	18.9	19.
July Juil	13.8	14.3	14.1	19.3	18.0	18.
Aug Aout	12.9	13.7	13.3	20.0	18.9	19.
Sept Sept	12.9	13.7	13.3	20.8	19.5	20.
Oct Oct	12.7	13.7	13.2	20.0	18.7	19.
Nov Nov	12.9	13.9	13.4	21.5	20.0	20.
Dec Dec	14.4	15.6	15.0	22.9	21.5	22.
AvgMoyenne	14.2	15.0	14.6	20.7	19.4	20.
1996 Jan Jan	16.7	18.6	17.6	23.7	23.2	23.
Feb Fev	14.9	16.5	15.7	23.3	22.8	23.
Mar Mar	14.8	16.2	15.5	25.7	23.5	24.
ATD-MACJ						
1996	15.5	17.1	16.3	24.2	23.2	23.
1995	15.7	16.0	15.8	20.6	19.6	20.
%ChVar.%	-1.3	6.7	2.7	17.9	18.0	17.
CANSIM (A)	E 313206	E 313207	E 313208	E 313209	E 313210	E 3132
CANSIM (M)	E 13206	E 13207	E 13208	E 13209	E 313210	E 132

Prices - Prix

Representative retail prices - automotive diesel fuel (5,7)
Échantillons des prix au détail - carburant diesel (5,7)

					Includes all taxes - in	clus toutes taxes
Period	Nfld.	P.E.I.	N.S.	N.B.	Québec	Ontario
Période	TN.	îPÉ.	NÉ.	NB.	20000	- Citable
			cents / litro	e		
1988	57.6	51.7	50.9	51.9	51.8	48.0
1989	58.0	49.2	49.8	50.8	52.8	48.8
1990	61.9	53.7	57.9	52.5	56.8	51.2
1991	69.2	59.9	63.5	57.7	60.7	55.4
1992	67.4	57.1	60.7	57.2	56.9	52.0
1993	69.2	56.0	56.7	55.6	55.0	49.9
1994	68.7	56.2	54.0	56.0	54.0	48.7
1995 Jan Jan	68.6	58.6	54.5	56.6	54.3	48.4
Feb Fev	68.9	58.9	54.5	56.6	54.2	48.4
Mar Mar	69.5	59.2	54.6	57.0	54.2	48.6
Apr Avr	69.5	59.2	54.5	56.8	54.0	48.9
May Mai	70.6	59.1	54.9	57.0	54.0	49.4
June Juin	70.9	60.0	54.9	57.0	54.0	49.4
July Juil	71.1	60.0	54.9	57.0	53.6	49.4
Aug Aout	71.1	60.4	54.9	57.0	53.1	49.4
Sept Sept	69.1	60.4	54.9	56.5	53.1	49.4
Oct Oct	69.1	60.3	53.9	56.8	53.1	49.4
Nov Nov	69.1	60.3	53.9	56.8	52.6	49.4
Dec Dec	69.1	58.3	53.9	56.8	52.6	50.1
AvgMoyenne	69.7	59.6	54.5	56.8	53.6	49.2
1996 Jan Jan	69.1	58.3.	53.9	56.8	52.6	50.9
Feb Fev	69.1	58.3	54.1	56.5	53.9	50.9
Mar Mar	69.1	58.3	53.9	56.5	54.4	51.6
ATD-MACJ	60.3	50.3	54.0	56.6	53.6	
1996	69.1	58.3	54.0	56.6	53.6	51.1
1995	69.0	58.9	54.5	56.7	54.2	48.5
%ChVar.%	0.1	-1.0	-1.0	-0.2	-1.1	5.5
CANSIM (A)	E 313226	E 313227	E 313228	E 313229	E 313230	E 313231
CANSIM (M)	E 13226	E 13227	E 13228	E 13229	E 13230	E 13231

Prices - Prix

Representative retail prices - automotive diesel fuel (5,7) (cont'd) Échantillons des prix au détail - carburant diesel (5,7) (suite)

Period				Includes all taxes - B.C.	THE TOTAL CONTROL OF THE TOTAL CONTROL OT THE TOTAL CONTROL OF THE TOTAL
renod	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	B.C.	Canada
Période				CB.	
	-		cents / litre		
1988	44.6	45.8	38.7	44.4	47.1
1989	45.1	46.5	37.9	44.5	47.4
1990	48.5	49.4	44.6	48.6	51.4
1991	50.2	51.4	47.5	55.8	55.7
1992	47.8	51.1	46.3	51.8	52.9
1993	47.7	51.9	46.0	51.8	51.9
1994	47.9	50.9	45.2	51.8	51.1
1995 Jan Jan	48.4	50.8	45.4	51.8	51.2
Feb Fev	47.8	50.8	45.4	51.8	51.2
Mar Mar	47.8	50.8	45.4	52.1	51.3
Apr Avr	47.7	50.8	45.1	52.1	51.3
May Mai	48.1	50.8	43.9	52.1	51.3
June Juin	48.1	50.8	44.3	52.1	51.4
July Juil	48.1	50.8	45.1	52.1	51.5
Aug Aout	48.1	50.8	44.6	52.1	51.3
Sept Sept	47.8	50.8	44.6	52.1	51.2
Oct Oct	47.8	50.8	44.5	52.1	51.1
Nov Nov	48.3	50.8	44.1	52.1	51.0
Dec Dec	48.3	50.8	44.6	52.1	51.2
AvgMoyenne	48.0	50.8	44.8	52.0	51.3
1996 Jan Jan	48.4	50.8	44.6	52.1	51.4
Feb Fev	48.4	51.3	44.6	51.9	51.7
Mar Mar	48.6	50.8	44.6	51.6	51.9
ATD-MACJ					
1996	48.5	51.0	44.6	51.9	51.7
1995	48.0	50.8	45.4	51.9	51.3
%ChVar.%	1.0	0.3	-1.8	-0.1	0.8
CANSIM (A)	E 313232	E 313233	E 313234	E 313235	E 31322
CANSIM (M)	E 13232	E 13233	E 13234	E 13235	E 13225

Prices - Prix

Automotive propane prices Prix du gaz propane pour automobile

Period	Nfld.	P.E.I.	N.S.	N.B.	Includes all taxes - in	ionas toutes taxes
					Québec	Ontario
Période	TN.	ÎPÉ.	NÉ.	NB.		
1988	1	1	1		1	
1989			**			
1990						
1991	57.22	56.63	52.83	48.22	44.30	30.56
1992	54.53	55.25	46.78	48.22	46.64	29.08
1993	44.43	51.34	46.42	46.23	48.92	29.49
1994	43.80	48.83	45.59	45.51	47.53	27.00
1995 Jan Jan	43.80	49.20	44.50	47.50	48.40	27.80
Feb Fev	41.90	49.20	45.10	47.50	48.40	27.50
Mar Mar	39.90	49.20	45.10	47.50	48.90	27.90
Apr Avr	39.90	49.20	45.10	47.50	49.00	24.90
May Mai	39.90	49.20	45.10	49.10	49.00	27.80
June Juin	39.90	49.20	45.10	51.50	49.00	28.70
July Juil	39.90	49.20	45.10	53.20	45.30	27.70
Aug Aout	39.90	49.20	45.10	55.30	44.00	26.10
Sept Sept	39.90	49.20	45.10	56.80	44.00	25.90
Oct Oct	39.90	49.20	45.10	57.80	44.00	27.50
Nov Nov	39.90	49.20	45.10	61.90	44.00	29.90
Dec Dec	39.90	49.20	45.10	61.90	44.00	29.90
AvgMoyenne	40.39	49.20	45.05	53.13	46.50	27.63
1996 Jan Jan	42.30	49.20	46.50	61.90	44.00	30.50
Feb Fev	42.90	49.20	46.50	61.90	44.40	30.70
Mar Mar	42.90	49.20	46.50	61.90	44.50	32.90
ATD-MACJ						
1996	42.70	49.20	46.50	61.90	44.30	31.37
1995	41.87	49.20	44.90	47.50	48.57	27.73
%ChVar.%	2.0		3.6	30.3	-8.8	13.1
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 313050	E 313051	E 313052	E 313053	E 313054	E 313055
CALVSINI (M)	E 13050	E 13051	E 13052	E 13053	E 13054	E 13055

Prices - Prix

Automotive propane prices (cont'd) Prix du gaz propane pour automobile (suite)

Period	T			Includes all taxes -	Theras toutes taxe
renod	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	B.C.	Canad
Période			•	CB.	
			cents / litre		
1988					
1989					
1990					
1991	31.54	31.88	22.84	29.82	33.20
1992	24.40	28.78	21.28	27.92	27.3
1993	28.82	32.28	25.17	27.98	29.0
1994	29.99	32.91	24.37	28.57	27.8
1995 Jan Jan	29.30	32.90	25.20	29.90	29.9
Feb Fev	29.90	32.90	24.40	29.90	29.7
Mar Mar	29.40	29.90	24.90	31.40	30.2
Apr Avr	31.90	32.80	25.90	31.90	29.6
May Mai	31.90	32.90	27.20	31.80	30.9
June Juin	31.90	32.90	26.90	31.90	31.2
July Juil	31.50	32.90	25.70	31.90	30.3
Aug Aout	32.30	32.60	26.00	31.90	. 29.6
Sept Sept	33.90	29.90	27.90	31.90	29.9
Oct Oct	34.20	33.90	27.10	31.90	30.5
Nov Nov	34.70	34.90	26.40	31.90	31.3
Dec Dec	34.70	35.30	28.30	31.00	31.6
AvgMoyenne	32.13	32.82	26.32	31.44	30.3
1996 Jan Jan	37.50	36.90	30.30	33.10	32.9
Feb Fev	38.90	38.20	31.40	31.90	33.0
Mar Mar	39.00	39.20	29.70	31.90	33.4
ATD-MACJ					
1996	38.47	38.10	30.47	32.30	33.1
1995	29.53	31.90	24.83	30.40	29.9
%ChVar.%	30.2	19.4	22.7	6.2	10.
	İ				
CANSIM (A)	E 313056	E 313057	E 313058	E 313059	E 31306
CANSIM (M)	E 13056	E 13057	E 13058	E 13059	E 1306

Prices - Prix

Natural gas fueling station prices Prix du gaz naturel au détail

Period Période	Varaanvar	Toronto	Ottawa	Montréal	Canada
Période	Vancouver	Toronto	cents / kg	Monucai	Callada
1988	42.50	43.23	41.07	58.37	43.92
1989	42.50	44.12	42.11	61.77	44.64
1990	42.63	44.24	44.73	65.38	45.11
1991	46.72	48.10	50.02	78.26	49.75
1992	46.82	49.53	49.86	72.60	50.10
1993	48.00	49.91	50.82	72.60	50.79
1994	49.76	50.76	52.72	72.60	51.98
1995 Jan Jan	50.10	51.00	52.80	62.90	51.55
Feb Fev	49.70	51.00	52.90	62.90	51.40
Mar Mar	49.60	51.00	54.90	62.90	51.44
Apr Avr	49.60	51.00	54.40	63.40	51.46
May Mai	49.60	51.30	54.40	63.40	51.61
June Juin	49.80	51.30	54.40	63.40	51.69
July Juil	49.80	51.30	52.80	63.40	51.62
Aug Aout	49.80	51.00	52.80	63.40	51.47
Sept Sept	49.60	51.00	52.80	63.40	51.39
Oct Oct	49.60	51.00	52.80	63.40	51.39
Nov Nov	49.60	51.00	52.80	63.40	51.39
Dec Dec	49.60	51.00	52.80	63.40	51.39
AvgMoyenne	49.70	51.08	53.38	63.28	51.49
1996 Jan Jan	49.90	51.00	52.80	63.40	51.51
Feb Fev	49.90	51.00	52.80	63.40	51.51
Mar Mar	49.90	51.00	52.80	63.40	51.51
ATD-MACJ					
1996	49.90	51.00	52.80	63.40	51.51
1995	49.80	51.00	53.53	62.90	. 51.47
%ChVar.%	0.2	_	-1.4	0.8	0.1
CANSIM (A)	E 313043	E 313044	E 313045	E 313046	E 313047
CANSIM (M)	E 13043	E 13044	E 13045	E 13046	E 13047
			2 13013	L 13040	E 13047

Prices - Prix

International product prices - motor gasoline (6) Prix international des produits - essence (6)

Includes all taxes - inclus toutes taxes United States United Kingdom Period France Étas-Unis Royaume Uni Période unleaded tax leaded tax leaded tax sans plomb avec plomb avec plomb taxe taxe taxe cents / litre 1988 30.9 9.4 80.8 53.0 99.8 76.8 9.1 79.1 1989 32.1 50.0 95.2 70.9 1990 35.6 10.0 91.8 56.1 112.5 83.1 1991 34.6 11.2 98.2 64.8 110.0 82.5 1992 36.1 10.4 107.8 74.6 120.9 93.4 73.5 1993 37.8 11.5 104.3 124.0 97.5 1994 39.9 13.7 118.5 87.1 138.1 111.6 1995 Jan 42.7 14.3 129.8 97.6 154.9 127.3 Jan Feb Fev 42.3 14.1 129.1 98.9 153.2 126.2 Mar Mar 41.1 14 2 133 1 101 2 163 3 134.5 133.7 Apr Avr 41.8 13.9 99.6 164.8 135.7 May Mai 42.6 13.7 130.1 97.3 159.4 130.1 June Juin 44.5 13.9 133.2 99.6 165.5 135.0 July Juil 43.0 13.7 132.5 98.3 162.6 133.8 Aug Aout 41.9 13.7 129.4 96.7 162.3 134.7 Sept Sept 40.8 13.6 123.6 94.3 156.4 129.3 13.6 Oct Oct 40.8 123.8 94.3 157.2 130.0 39.1 13.7 95.1 163.6 Nov Nov 122 9 135 0 13.8 124.3 165.6 Dec Dec 39.6 96.3 136.7 Avg.-Moyenne 41.7 13.9 128.8 97.4 160.7 132.3 166.9 1996 Jan Jan 40.3 13.8 131.5 102.1 138.6 Feb Fev 40.4 13.9 125.3 101.4 164.2 136.4 123.2 99.9 164.5 Mar Mar 41.5 13.8 135.7 ATD-MACJ 136.9 1996 40.8 13.8 126.6 101.1 165.2 1995 42.0 14.2 130.7 99.2 157.1 129.3 -2.7 5.2 %Ch.-Var.% -3.0 -3.1 1.9 5.8 CANSIM (A) E 313250 E 313251 E 313252 E 313253 E 313254 E 313255

E 13250

CANSIM (M)

E 13252

E 13253

E 13251

E 13255

E 13254

Prices - Prix

International product prices - motor gasoline (6) (cont'd)

Prix international des produits - essence (6) (suite)

Desired	Italy		West Germa	ny	Canada	
Period	Italie		Allemagne de l'	Ouest	Canada	
Période	leaded avec plomb	tax taxe	leaded avec plomb	tax taxe	unleaded sans plomb	tax taxe
	avec pionio	taxe	cents / litre		Julio promo	
1988	128.3	101.5	70.7	45.7	49.3	18.8
1989	118.2	89.2	78.1	50.4	51.6	20.3
1990	143.2	106.3	91.5	57.3	58.4	22.9
1991	142.1	108.1	97.8	65.7	57.0	24.2
1992	150.7	114.4	112.6	82.1	54.7	25.2
1993	132.2	98.5	105.0	77.8	53.6	25.7
1994	143.7	109.2	126.8	98.9	52.8	25.8
1995 Jan Jan	148.4	113.0	136.9	108.2	52.8	25.7
Feb Fev	148.3	112.3	135.7	107.4	53.3	25.7
Mar Mar	153.0	117.1	149.0	117.4	54.0	27.2
Apr Avr	149.8	113.1	151.1	117.2	55.9	27.2
May Mai	154.7	116.1	146.6	113.6	59.2	27.2
June Juin	158.2	118.9	148.3	115.0	58.3	27.2
July Juil	154.7	118.3	144.9	114.6	57.0	27.2
Aug Aout	156.9	119.5	140.8	111.5	55.1	27.2
Sept Sept	154.9	117.6	138.7	107.8	55.8	27.2
Oct Oct	154.6	117.3	141.1	108.6	54.7	27.2
Nov Nov	158.7	119.8	142.4	112.4	53.7	27.8
Dec Dec	160.6	121.2	144.1	113.8	55.0	27.8
AvgMoyenne	154.4	117.0	143.3	112.3	55.4	27.1
1996 Jan Jan	160.8	122.0	139.9	110.7	54.9	27.8
Feb Fev	161.8	122.7	142.0	110.0	54.5	27.8
Mar Mar ATD-MACJ	162.7	122.7	141.7	109.1	56.7	27.8
1996	161.8	122.5	141.2	109.9	55.4	27.8
1995	149.9	114.1	140.6	111.0	53.3	26.2
%ChVar.%	7.9	7.3	0.5	-1.0	3.8	6.1
CANSIM (A)	E 313256	E 313257	E 313258	E 313259	E 313125	E 313260
CANSIM (M)	E 13256	E 13257	E 13258	E 13259	E 13125	E 13260

Prices - Prix

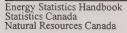
International product prices - retail domestic heating oils Prix international des produits - mazout léger - secteur résidentiel

Period	United State	S	United Kingdom		France	
	États-Unis		Royaume Ui	ni		
Période	heating oils mazout léger	tax taxe	heating oils mazout léger	tax taxe	heating oils mazout léger	ta tax
			cents / litre			
1988	27.6	1.8	24.4	2.4	37.8	14.
1989	27.3	1.8	23.0	2.2	37.4	13.
1990	33.1	1.8	30.5	2.3	47.3	16.
1991	31.6	1.7	27.6	2.5	47.7	16.
1992	30.8	1.7	26.6	2.9	47.1	17.
1993	32.3	1.8	26.0	2.8	47.7	17.
1994	33.1	1.9	28.0	5.1	50.1	19.
1995 Jan Jan	33.6	1.9	31.7	7.1	54.0	21.
Feb Fev	33.8	1.9	31.0	7.0	53.6	21.
Mar Mar	34.0	1.9	31.2	7.1	56.2	22.
Apr Avr	32.9	1.9	30.8	7.0	56.3	22.
May Mai	32.4	1.9	30.0	6.8	54.3	22.
June Juin	32.8	1.9	30.0	6.9	55.8	22.
July Juil	32.2	1.9	28.9	6.8	54.5	22.
Aug Aout	31.7	1.9	27.7	6.6	54.7	23.
Sept Sept	31.4	1.9	28.0	6.6	54.1	22.
Oct Oct	31.2	1.9	28.0	6.6	54.4	22.
Nov Nov	31.2	1.9	29.3	6.7	54.6	23.
Dec Dec	31.6	1.9	29.6	6.8	55.3	23.:
AvgMoyenne	32.4	1.9	29.7	6.8	54.8	22.
1996 Jan Jan	31.5	1.9	34.0	7.4	58.1	23.
Feb Fev	31.7	1.9	31.9	7.3	57.1	23.
Mar Mar	31.5	1.9	34.0	7.4	56.7	23.
ATD-MACJ						
1996	31.6	1.9	33.3	7.4	57.3	23.
1995	33.8	1.9	. 31.3	7.1	54.6	22.
%ChVar.%	-6.6	-2.7	6.3	4.1	5.0	7.
CANSIM (A)	E 313275	E 313276	E 313277	E 313278	E 313279	E 31328
CANSIM (M)	E 13275	E 13276	E 13277	E 13278	E 13279	E 132

Prices - Prix

International product prices - retail domestic oils (cont'd) Prix international des produits - mazout léger - secteur résidentiel (suite)

Includes all taxes - inclus toutes taxes Italy West Germany Canada Period Italie Allemagne de l'Ouest heating oils Période heating oils tay taxe mazout léger taxe mazout léger cents / litre 1988 60.7 41.2 22.7 3.9 30.6 27.5 7.0 30.2 1989 63.5 42.6 8.3 62.3 34.3 35.9 91.0 1990 9.3 1991 102.4 72 9 36.6 38 8 1992 111.6 79.8 35.8 10.6 37.4 1993 99.5 69.8 36.2 11.0 37.9 73 9 37 2 11.6 37.3 1994 103.9 107.9 39.8 12 6 1995 Jan Jan 76.5 36.7 Feb Fev 106.8 75.9 39.0 12.4 36.7 13.3 Mar Mar 110.0 79.9 40.5 36.1 106.1 76 9 43 5 13.6 36 1 Apr Avr May Mai 108.9 78.8 40.9 13.1 36.1 June Juin 111.0 80.7 41.4 13.2 36.1 July Juil 109.1 13.0 80.3 40.0 36.1 110.0 12.8 Aug Aout 87 1 39 6 36 1 12.5 Sept Sept 108.6 79.8 39.4 35.8 Oct Oct 108.3 79.6 38.2 12.4 35.8 Nov Nov 111.6 81.3 40.3 12.9 36.0 Dec 113.0 40.8 13.1 Dec 82.3 36.3 Avg.-Moyenne 109.3 79.4 40.3 12.9 36.2 1996 Jan 117.3 83.6 44.8 13.4 37.2 Feb Fev 117.5 83 9 49.2 13.9 37.0 Mar Mar 117.4 83.8 44.5 13.2 37.2 ATD-MACJ 1996 117.4 83.8 46.1 13 5 37.1 1995 108.3 77.4 39.8 12.7 36.5 %Ch.-Var.% 8.4 8.2 16.0 5.8 1.7 CANSIM (A) E 313281 E 313282 E 313283 E 313175 E 313284



CANSIM (M)



E 13282

E 13283

E 13281

E 13175

E 13284

Prices - Prix

Provincial fuel taxes - regular unleaded gasoline (6)

Taxes provinciales sur les carburants - essence ordinaire sans plomb (6)

Period	Nfld.	P.E.I.	N.S.	N.B.	0	^
Période	TN.	ÎPÉ.	NÉ.	NB.	Québec	Ontario
			cents / litre	e		
1988	9.71	8.65	8.56	8.35	14.40	8.97
1989	10.07	8.73	8.64	10.13	14.40	9.88
1990	11.45	10.76	10.43	10.85	14.40	11.30
1991	13.48	12.27	12.93	12.40	16.67	12.43
1992	13.87	11.65	12.38	11.20	18.98	14.70
1993	15.70	11.20	11.74	10.70	18.83	14.70
1994	16.30	11.68	13.17	10.70	18.58	14.70
1995 Jan Jan	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
Feb Fev	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
Mar Mar	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
Apr Avr	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
May Mai	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
June Juin	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
July Juil	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
Aug Aout	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
Sept Sept	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
Oct Oct	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
Nov Nov	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
Dec Dec	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
AvgMoyenne	16.50	12.00	13.50	10.70	19.03	14.70
1996 Jan Jan	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
Feb Fev	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
Mar Mar	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
Apr Avr	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
ATD-MACJ						
1996	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
1995	16.50	12.00	13.50	10.70	18.50	14.70
%ChVar.%	_	_	_	_	17.3	_
CANSIM (A)	E 313312	E 313313	E 313314	E 313315	E 313316	E 31331
CANSIM (M)	E 13312	E 13313	E 13314	E 13315	E 13316	E 13317

Prices - Prix

Provincial fuel taxes - regular unleaded gasoline (6) (cont'd)

Taxes provinciales sur les carburants - essence ordinaire sans plomb (6) (suite)

Period				B.C.	
Période	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	СВ.	Canada
			cents / litre		
1988	8.00	7.00	5.00	7.50	9.01
1989	8.33	9.50	5.00	8.19	9.63
1990	9.00	10.00	6.67	9.57	10.68
1991	10.00	10.00	8.50	9.85	12.02
1992	10.50	11.75	9.00	9.94	13.24
1993	11.25	14.50	9.00	10.33	13.79
1994	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
1995 Jan Jan	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
Feb Fev	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
Mar Mar	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
Apr Avr	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
May Mai	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
June Juin	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
July Juil	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
Aug Aout	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
Sept Sept	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
Oct Oct	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
Nov Nov	11.50	15.00	9.00	11.00	14.52
Dec Dec	11.50	15.00	9.00	11.00	14.52
AvgMoyenne	11.50	15.00	9.00	11.00	14.01
1996 Jan Jan	11.50	15.00	9.00	11.00	14.52
Feb Fev	11.50	15.00	9.00	11.00	14.52
Mar Mar	11.50	15.00	9.00	11.00	14.52
Apr Avr	11.50	15.00	9.00	11.00	14.52
ATD-MACJ					
1996	11.50	15.00	9.00	11.00	14.52
1995	11.50	15.00	9.00	11.00	13.91
%ChVar.%	_	_			4.4
		,			
CANSIM (A)	E 313318	E 313319	E 313320	E 313321	E 313311
CANSIM (M)	E 13318	E 13319	E 13320	E 13321	E 13311

Prices - Prix

Provincial fuel taxes - mid-grade unleaded gasoline

Taxes provinciales sur les carburants - essence intermédiaire sans plomb

Period	Nfld.	P.E.J.	N.S.	N.B.		
Période	TN.	îPÉ.	NÉ.	NB.	Québec	Ontario
			cents / litro	e		
1988						
1989						
1990						
1991	13.48	12.27	12.93	12.40	16.90	12.43
1992	13.87	11.65	12.38	11.20	19.27	14.70
1993	15.70	11.20	11.74	10.70	19.19	14.70
1994	16.30	11.68	13.17	10.70	18.95	14.70
1995 Jan Jan	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
Feb Fev	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
Mar Mar	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
Apr Avr	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
May Mai	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
June Juin	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
July Juil	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
Aug Aout	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
Sept Sept	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
Oct Oct	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
Nov Nov	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
Dec Dec	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
AvgMoyenne	16.50	12.00	13.50	10.70	19.28	14.70
1996 Jan Jan	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
Feb Fev	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
Mar Mar	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
Apr Avr	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
ATD-MACJ						
1996	16.50	12.00	13.50	10.70	21.70	14.70
1995	16.50	12.00	13.50	10.70	18.80	14.70
%ChVar.%	_	_	_	_	15.4	_
CANSIM (A)	E 313340	E 313341	E 313342	E 313343	E 313344	E 31334
CANSIM (M)	E 13340	E 13341	E 13342	E 13343	E 13344	E 1334

Prices - Prix

Provincial fuel taxes - mid-grade unleaded gasoline (cont'd)

Taxes provinciales sur les carburants - essence intermédiaire sans plomb (suite)

Period	26.1	6.1.1	411	B.C.	Campile
Période	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	CB.	Canada
			cents / litre		
1988]]		
1989					
1990					
1991	10.00	10.00	8.33	9.85	12.59
1992	10.50	11.75	9.00	9.94	14.13
1993	11.25	14.50	9.00	10.33	14.43
1994	11.50	15.00	9.00	11.00	14.55
1995 Jan Jan	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
Feb Fev	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
Mar Mar	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
Apr Avr	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
May Mai	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
June Juin	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
July Juil	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
Aug Aout	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
Sept Sept	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
Oct Oct	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
Nov Nov	11.50	15.00	9.00	11.00	15.29
Dec Dec	11.50	15.00	9.00	11.00	15.29
AvgMoyenne	11.50	15.00	9.00	11.00	14.66
1996 Jan Jan	11.50	15.00	9.00	11.00	15.29
Feb Fev	11.50	15.00	9.00	11.00	15.29
Mar Mar	11.50	15.00	9.00	11.00	15.29
Apr Avr	11.50	15.00	9.00	11.00	15.29
ATD-MACJ					
1996	11.50	15.00	9.00	11.00	15.29
1995	11.50	15.00	9.00	11.00	14.53
%ChVar.%	_	_		_	5.2
CANSIM (A)	E 313346	E 313347	E 313348	E 313349	E 313339
CANSIM (M)	E 13346	E 13347	E 13348	E 13349	E 13339

Prices - Prix

Provincial fuel taxes - diesel

Taxes provinciales sur les carburants - diesel

Period	Nfld.	P.E.I.	N.S.	N.B.	Québec	Ontario
Période	TN.	ÎPÉ.	NÉ.	NB.	Quebec	Ontari
			cents / litre	:		
1988	11.90	9.41	8.93	8.15	12.45	9.9
1989	11.92	9.02	8.68	11.25	12.45	10.5
1990	12.66	10.63	12.98	11.43	12.45	10.9
1991	15.25	12.32	15.22	13.18	14.86	12.0
1992	15.77	11.65	14.11	13.70	18.59	14.3
1993	17.60	11.50	14.00	13.70	16.71	14.3
1994	16.77	12.18	15.28	13.70	16.56	14.3
1995 Jan Jan	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
Feb Fev	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
Mar Mar	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
Apr Avr	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
May Mai	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
June Juin	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
July Juil	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
Aug Aout	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
Sept Sept	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
Oct Oct	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
Nov Nov	16.50	12.50	15.40	13.70	19.80	14.3
Dec Dec	16.50	12.50	15.40	13.70	19.80	14.3
AvgMoyenne	16.50	12.50	15.40	13.70	17.13	14.3
1996 Jan Jan	16.50	12.50	15.40	13.70	19.80	14.3
Feb Fev	16.50	12.50	15.40	13.70	19.80	14.3
Mar Mar	16.50	12.50	15.40	13.70	19.80	14.3
Apr Avr	16.50	12.50	15.40	13.70	19.80	14.3
ATD-MACJ						
1996	16.50	12.50	15.40	13.70	19.80	14.3
1995	16.50	12.50	15.40	13.70	16.60	14.3
%ChVar.%					19.3	
CANSIM (A)	E 313326	E 313327	E 313328	E 313329	E 313330	E 3133
CANSIM (M)	E 13326	E 13327	E 13328	E 13329	E 13330	E 1333

Prices - Prix

Provincial fuel taxes - diesel (cont'd)

Taxes provinciales sur les carburants - diesel (suite)

Period				B.C.	
Période	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	СВ.	Canada
renode			cents / litre		
1988	9.90	7.00	5.00	8.01	9.14
1989	9.90	9.50	5.00	8.63	9.68
1990	9.90	10.00	6.50	10.01	10.45
1991	10.57	10.00	8.33	10.28	11.82
1992	10.90	11.75	9.00	10.43	13.38
1993	10.90	14.50	9.00	10.83	13.21
1994	10.90	15.00	9.00	11.50	13.36
1995 Jan Jan	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
Feb Fev	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
Mar Mar	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
Apr Avr	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
May Mai	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
June Juin	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
July Juil	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
Aug Aout	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
Sept Sept	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
Oct Oct	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
Nov Nov	10.90	15.00	9.00	11.50	13.95
Dec Dec	10.90	15.00	9.00	11.50	13.95
AvgMoyenne	10.90	15.00	9.00	11.50	13.47
1996 Jan Jan	10.90	15.00	9.00	11.50	13.95
Feb Fev	10.90	15.00	9.00	11.50	13.95
Mar Mar	10.90	15.00	9.00	11.50	13.95
Apr Avr	10.90	15.00	9.00	11.50	13.95
ATD-MACJ					
1996	10.90	15.00	9.00	11.50	13.95
1995	10.90	15.00	9.00	11.50	13.37
%ChVar.%	_	_	_	_	4.3
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 313332 E 13332	E 313333 E 13333	E 313334 E 13334	E 313335 E 13335	E 313325 E 13325

Prices - Prix Natural gas prices and pipeline tolls Prix du gaz naturel et tarifs de gazoducs

verage Price ⁸ narché Iberta ⁸	Estimated tra Estimé du coû Iberta field to border		Export prices ⁹ Prix d'exportation	
narché A		t de transport	Prix d'exportation	
	berta field to border		a till a arportation	i'
iberta		Alberta to Eastern zone		\$ U.S
í	Des chantiers à la rontière de l'Alberta	De l'Alberta à la zone de l'est	\$ CDN	\$ ÉU
	cents pe	r gigajoules - cents par gigajoule	s	
5.00	14.28	83.77	217.58	176.79
2.83	14.54	83.45	211.08	178.24
5.25	16.77	84.95	211.92	180.09
6.17	19.51	96.13	198.25	176.43
1.08	18.69	97.83	214.58	177.16
7.83	19.61	99.66	246.75	191.23
7.92	19.60	99.40	237.00	173.63
6.00	19.60	99.40	226.00	159.96
6.00	19.60	99.40	226.00	161.3
6.00	19.60	99.40	226.00	160.58
6.00	19.60	99.40	226.00	164.26
6.00	19.60	99.40	226.00	166.0
6.00	19.60	99.40	226.00	164.10
6.00	19.60	99.40	226.00	166.0
6.00	19.60	99.40	226.00	166.8
6.00	19.60	99.40	226.00	167.3
6.00	19.60	99.40	226.00	167.9
6.00	19.60	99.40	226.00	167.0
6.00	19.60	99.40	226.00	165.0
6.00	19.60	99.40	226.00	164.7
6.00	19.60	99.40	226.00	165.3
6.00	19.60	99.40	226.00	164.3
6.00	19.60	99.40	226.00	164.8
		99.40	226.00	160.6
				2.
	E 313354	E 313355	E 313352	E 31335 E 1335
	31.08 57.83 77.92 56.00	57.83 19.61 77.92 19.60 56.00	57.83 19.61 99.66 77.92 19.60 99.40 56.00 19.60 99.40	19.61

Prices - Prix Natural gas implicit prices - residential sales(10)

Prix implicites du gaz naturel - ventes, secteur résidentiel(10)

Period	N.B.				T		T & GST - exclu B.C.	
Période	NB.	Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta	СВ.	Canada
1011040	11. 2.1		cents no	er cubic metre -	cents par mètre c	ube		
1988]	26.08	21.27	16.52	14.84	12.34	17.62	18.39
1989		25.48	19.45	16.58	14.37	11.99	18.18	17.33
1990		26.48	19.73	18.65	15.39	12.23	18.26	17.75
1991		27.66	20.49	17.96	15.22	12.65	18.21	18.17
1992		28.07	20.60	20.04	15.90	12.67	19.06	18.64
1993	1	28.12	20.99	20.70	16.49	14.59	19.75	19.43
1994		29.99	22.42	22.32	17.54	15.20	21.89	20.71
1995 Jan Jan		28.12	22.06	19.51	16.25	12.98	22.91	19.78
Feb Fev		26.64	22.01	19.73	16.66	11.59	23.26	19.71
Mar Mar		26.57	22.24	20.24	13.21	11.65	23.09	19.63
Apr Avr		27.55	20.37	21.29	16.09	12.47	20.14	18.83
May Mai		28.04	18.53	24.83	18.31	15.09	21.98	18.99
June Juin		32.41	24.47	32.10	24.28	19.57	23.33	23.88
July Juil		34.19	25.68	33.17	25.17	20.60	23.18	24.60
Aug Aout		36.35	26.40	33.91	24.73	18.06	23.65	23.96
Sept Sept		34.02	25.95	33.90	21.31	16.59	24.05	23.22
Oct Oct		31.57	22.18	22.75	17.61	12.75	19.78	18.83
Nov Nov		29.04	16.29	20.12	15.68	11.71	23.51	16.49
Dec Dec		27.65	20.61	19.68	15.18	10.85	22.97	18.29
AvgMoyenne		30.18	22.23	25.10	18.71	14.49	22.65	20.52
1996 Jan Jan		27.46	20.07	17.87	14.61	10.72	20.82	17.79
ATD-MACJ								
1996		27.46	20.07	17.87	14.61	10.72	20.82	17.79
1995		28.12	22.06	19.51	16.25	12.98	22.91	19.78
%ChVar.%	• • • •	-2.3	-9.0	-8.4	-10.1	-17.5	-9.1	-10.1
CANSIM (A)	E 313376	E 313377	E 313378	E 313379	E 313380	E 313381	E 313382	E 313375
CANSIM (M)	E 13376	E 13377	E 13378	E 13379	E 13380	E 13381	E 13382	E 133875

Prices - Prix

Natural gas implicit prices - commercial sales (10) Prix implicites du gaz naturel - ventes, secteur commercial (10)

Excludes PST & GST - exclus TVO & TPS

Period	N.B.			T		Excludes PS	T & GST - exclu B.C.	SIVO & IP
Période	NB.	Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta	СВ.	Canada
renode	NB.		cents no	er cubic metre - o	cents par mètre c	ihe	CB.	
1988	1	23.14	17.28	13.22	12.97	9.19	16.20	15.54
1989		21.25	16.23	13.03	12.88	8.95	16.43	14.78
1990		21.76	16.01	13.08	13.69	9.12	16.41	14.80
1991		23.03	16.55	12.19	13.53	8.99	16.48	15.19
1992		23.08	16.46	14.37	14.02	8.95	17.30	15.48
1993		22.46	16.64	14.57	14.61	10.12	17.93	15.9
1994		24.21	17.90	15.75	15.59	12.11	18.55	17.45
1995 Jan Jan		22.88	18.29	14.62	15.21	10.98	20.06	17.34
Feb Fev		21.21	18.38	14.52	15.42	9.17	19.95	16.99
Mar Mar		20.87	18.27	14.68	12.13	9.16	20.04	16.7
Apr Avr		21.60	16.40	14.90	14.14	8.96	17.68	15.7
May Mai		21.99	16.33	15.65	15.42	10.00	17.62	16.33
June Juin		23.03	16.46	17.40	18.12	10.48	17.21	16.60
July Juil		22.07	16.51	13.50	18.02	10.60	17.49	16.2
Aug Aout		22.28	16.28	14.94	17.88	10.21	17.90	15.9
Sept Sept		21.57	16.94	14.90	16.39	9.93	17.93	15.9
Oct Oct		21.31	16.01	14.33	15.01	9.08	17.12	14.9
Nov Nov		21.25	13.12	13.88	14.33	9.36	20.15	14.2
Dec Dec	·	21.79	16.69	13.80	14.13	8.98	19.93	15.7
AvgMoyenne		21.82	16.64	14.76	15.52	9.74	18.59	16.0
1996 Jan Jan		22.57	16.34	12.61	12.81	9.12	17.99	15.5
ATD-MACJ								
1996		22.57	16.34	12.61	12.81	9.12	17.99	15.5
1995		22.88	18.29	14.62	15.21	10.98	20.06	17.3
%ChVar.%		-1.3	-10.7	-13.7	-15.8	-16.9	-10.3	~10.0
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 313401 E 13401	E 313402 E 13402	E 313403 E 13403	E 313404 E 13404	E 313405	E 313406 E 13406	E 313407 E 13407	E 31340

Prices - Prix

Natural gas implicit prices - industrial sales(10)
Prix implicites du gaz naturel - ventes, secteur industriel(10)

Excludes PST & GST - exclus TVO & TPS

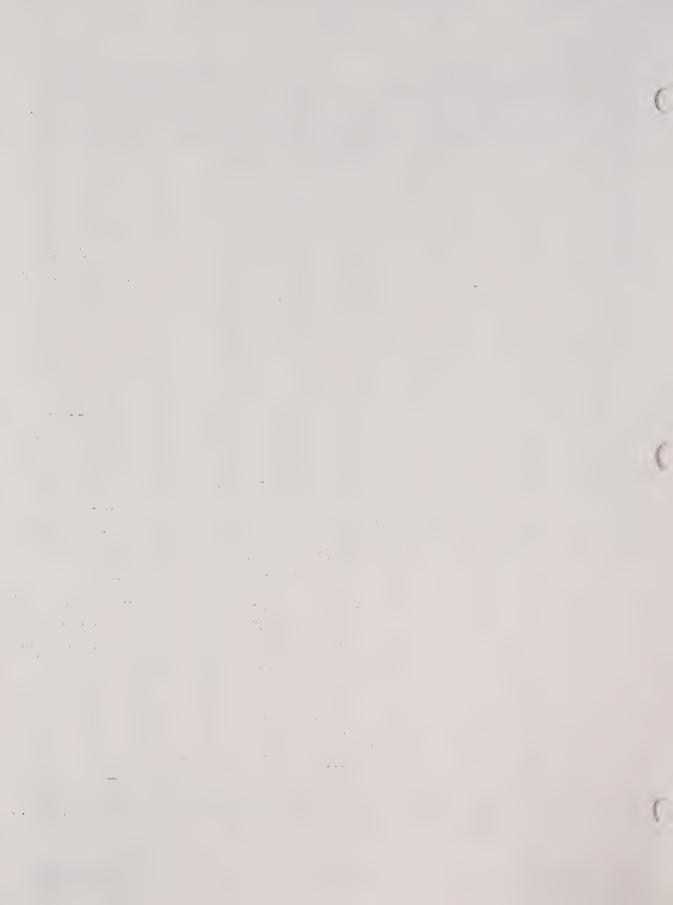
						Excludes P	51 & G51 - exc	lus TVQ & TPS
Period	N.B.	0 "	0	Montanha	Casle	Alberta	B.C.	Canada
Période	NB.	Québec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta	CB.	Canada
			cents p	er cubic metre -	cents par mètre	cube		
1988	1	16.83	13.24	10.71	9.17	6.78	8.60	10.48
1989		14.76	12.80	10.35	9.07	5.09	7.18	9.09
1990		15.00	12.61	10.06	10.59	4.74	8.32	9.06
1991		15.91	12.71	10.49	11.02	4.81	7.92	9.22
1992		16.05	12.24	11.50	10.20	5.06	7.22	9.17
1993		14.92	12.47	11.76	11.13	4.88	6.64	8.79
1994		15.75	14.03	13.06	9.66	6.26	7.18	9.91
1995 Jan Jan		14.14	14.01	12.56	10.91	6.28	9.96	10.00
Feb Fev		12.95	14.49	12.54	10.91	6.40	10.02	10.05
Mar Mar		12.73	14.13	12.63	10.50	6.46	9.58	9.83
Apr Avr		12.55	13.18	12.55	10.72	6.12	6.27	9.02
May Mai		12.23	9.70	12.45	7.90	6.09	5.22	7.79
June Juin		12.35	11.86	12.34	6.19	5.85	5.70	8.28
July Juil		12.06	11.94	11.99	10.37	5.81	6.94	7.98
Aug Aout		11.80	12.05	11.28	9.41	5.75	6.40	7.98
Sept Sept		11.68	11.80	11.30	11.78	5.82	6.03	8.06
Oct Oct		11.69	11.36	11.55	7.89	5.84	6.48	8.05
Nov Nov		12.11	10.64	11.77	9.17	5.79	7.36	8.12
Dec Dec		13.21	12.19	12.56	11.30	7.00	7.02	9.31
AvgMoyenne		12.46	12.28	12.13	9.75	6.10	7.25	8.70
1996 Jan Jan		13.31	11.91	11.27	11.08	7.00	6.79	9.31
ATD-MACJ								
1996		13.31	11.91	11.27	11.08	7.00	6.79	9.31
1995		14.14	14.01	12.56	10.91	6.28	9.96	10.00
%ChVar.%		-5.8	-15.0	-10.2	1.5	11.5	-31.8	-6.9
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 313426 E 13426	E 313427 E 13427	E 313428 E 13428	E 313429 E 13429	E 313430 E 13430	E 313431 E 13431	E 313432 E 13432	E 313425 E 13425

Prices - Prix

Natural gas implicit prices - total sales(10) Prix implicites du gaz naturel - ventes totales(10)

Excludes	DCT	9.	CCT		oudous	TVO	0. "	The
Excludes	PSI	00	021	-	exclus	TAO	ČČ.	112

						Excludes PS	T & GST - exclu	is TVQ & TPS
Period	N.B.	Québec	Ontonia	Manitaha	Sask.	Albana	B.C.	Const
Période	NB.	Quebec	Ontario	Manitoba	Sask.	Alberta	CB.	Canada
			cents po	er cubic metre -	cents par mètre o	ube		
1988		19.52	16.76	13.78	12.92	8.10	13.81	13.65
1989		17.66	15.80	13.74	13.46	6.92	12.54	12.50
1990		18.07	15.75	14.48	14.45	6.80	14.02	12.66
1991		19.02	16.27	13.90	14.43	6.92	14.20	13.01
1992		19.34	16.18	16.75	15.03	7.07	14.82	13.29
1993		18.54	16.60	17.12	15.70	7.41	14.93	13.47
1994		19.98	18.22	18.48	16.53	8.73	16.72	14.84
1995 Jan Jan		19.53	18.79	16.70	15.79	8.90	20.29	15.62
Feb Fev		18.09	18.99	16.78	16.10	8.15	20.22	15.45
Mar Mar		17.40	18.77	16.97	12.75	8.06	20.29	15.01
Apr Avr	• • • •	17.06	17.12	17.49	15.24	7.67	15.43	13.70
May Mai		16.29	14.55	19.01	17.05	7.55	12.51	12.01
June Juin		15.41	16.43	21.64	21.20	7.38	13.84	12.23
July Juil		14.50	16.66	20.63	22.25	7.16	14.12	11.58
Aug Aout	1	14.16	16.63	21.06	21.58	7.20	13.32	11.50
Sept Sept		14.11	16.62	21.82	19.40	7.29	13.43	11.82
Oct Oct		14.69	16.01	17.57	16.47	7.41	15.68	12.12
Nov Nov		16.16	13.68	16.56	15.10	7.76	20.13	12.41
Dec Dec		18.33	17.38	16.44	14.76	8.40	19.07	14.41
AvgMoyenne		16.31	16.80	18.56	17.31	7.74	16.53	13.16
1996 Jan Jan	• • • •	19.25	17.11	14.97	13.89	8.46	17.79	14.37
ATD-MACJ								
1996		19.25	17.11	14.97	13.89	8.46	17.79	14.37
1995	• • • •	19.53	18.79	16.70	15.79	8.90	20.29	15.62
%ChVar.%		-1.4	-9.0	-10.4	-12.0	-4.9	-12.3	-8.0
CANSIM (A) CANSIM (M)	E 313451	E 313452 E 13452	E 313453 E 13453	E 313454 E 13454	E 313455 E 13455	E 313456 E 13456	E 313457	E 31345 E 1345





ORDER FORM

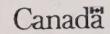
Statistics Canada Publications

MAIL TO:	FAX TO: (613) 951	-1584	METH	OD OF PA	YMENT							
Publication Sales Statistics Canada	This fax will be treated a		□ P	urchase Orde	r Number	(please e	enclose)					
Ottawa, Ontario, K1A	original order. Please do send confirmation.	not	_	ayment enclo				\$	mark 1			
(Please print)			Bill me later (max. \$500) Charge to my:									
Department					_							
Attention			Α	ccount Numb	er L	111						
Address			E	xpiry Date		1111						
City	Province		Signat	ure								
Postal Code	Tel		Client Reference Number					1				
						al Subsci Book Pri						
Catalogue Number	Title			Required Issue	Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$	Qty	Total \$			
						004	00\$					
								,				
		1										
				4. 14								
	-					s	UBTOTAL					
Canadian customers add	7% Goods and Services Tax.							SE C				
Canadian customers add n		GS			GST (7%)							
Please note that discounts might include special shipp		to the t	otal amount w	rhich	GR	AND TOTA	L					
	hould be made payable to the Receiver ates and other countries pay total amount					an clients	pay in Can	adian f	unds.			
For faster service	1-800-26	37-6677	7	100.1		VISA and	MasterC Accou		PF 03681 1991-01			

Version française de ce bon de commande disponible sur demande



Statistics Statistique Canada Canada





BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

)	MODALITES DE PAIEMENT Numéro d'ordre d'achat (inclure s.v.p.) Paiement inclus Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 \$) Portez à mon compte : MasterCard VISA No de compte						
Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée		de la pub Etats- Unis \$ US		Qté	Total \$	
					TOTAL			
Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services. TPS (7 %) Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS. TOTAL GÉNÉRAL Le chêque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.								
Pour un service plus rapide, composez This order coupon is available in	1-800-267-667		ericaine.	Com	ptes VISA MasterC		PF 03681 1991-01	



Statistique Canada Statistics Canada Canada



		Company of the last		and the second s	- Advisor or many
		TOTAL TOTAL	- 9 St + -	. 5	3 22770
		To August July		3000	action of the control
		1 1 1			
	mar (i)	4. 485 381			
	- 200	24.44			
	and the second			* - 1	
	* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *				
		La to a said	*		
	Trible of Sales and Sales	A CONTRACTOR OF THE PARTY OF TH		come management to the	A STATE OF THE PARTY OF THE PAR
	2.00				
	and the	The second second second			
					Maria Maria San James Annie
	'5				
2 (100)	600 . 1 .00,0				
		the state of the s	Time.	Dell e	printing was
	- man	nest teas			
	11 1000			and the same of the same	" * · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	546	The same of the sa	~	25 (45 + 46) (47)	D. D. C. Co.
	the opinion many	The company			
	*****				The Transport
	man a manage ,	of proposition in the contract of the contract		14-41	
~	1 to the c	unter			
			the management of the		or a house of the second
	200	and the property of the same of	-		
	100. 100				to the wife that the state of
		AND I WAS IN THE PARTY OF THE P		W. T	
	MAPT - ethinologic (p.)	Part .			
elect.				, centure	
**	CONTRACT CONTRACTOR	the street of th		men can comment	-
£.	The Mandada Charles				
				750 VANO AND	a section of the section of
		no terramental and a second			
	THE PART AND	NATION			
				HARM - AND -	A Printerson
	- 44				
	4-TT 1 11:00	N NG N	Commission Contractor	-	
			Di La Table Color		
	16 -0 - 21	the last season in	and the same of th	-	COPPES A SPECIAL PROPERTY OF
		MO- E UT 2002 L.J.	AND THE REAL PROPERTY.		The second
	11 13			and the second	
		THE THE	25 1-80 25	7.2	susy news a represent
	Marian Maria	- Name -			- ESHERMIZ ADMINI
			The state of the s	man annual committees	The state of the second

